

Yabancı Para Riski

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Şirket'in finansal tablo dönemleri itibarıyla kur riski; döviz cinsinden konsolide varlık ve yükümlülüklerinin TL'ye çevrilmesinde kullanılan kur oranlarının değişimi nedeniyle riske maruz kalmasıdır. Grup başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır ve bu kur riski genellikle Avro ve ABD Doları cinsi ticari ve diğer alacaklar, ticari borçlar ve finansal borçlardan kaynaklanmaktadır. Grup bu riski en aza indirmek için, finansal pozisyonunu, nakit giriş/çıkışlarını detaylı nakit akım tablolarıyla izlemektedir. Şirket'in açık döviz pozisyonu, kullanmış olduğu ABD Doları cinsinden uzun vadeli krediler kaynaklıdır.

Grup faiz riskine tabidir. Piyasa faiz oranlarındaki değişimler piyasadaki fiyatların değişmesine yol açıp, dolayısıyla finansal araçların değerlerinde dalgalanmalar, Şirket'in kârlılığını ve finansal durumunu olumsuz etkileyebilir.

Şirket'in halka açık şirket tecrübesi bulunmamaktadır.

Halka arz öncesinde halka açık olmayan Şirket'in mevzuata uyum, raporlama yükümlülükleri, ilişkili taraf işlemlerinin takibi ve kurumsal yönetim ilkelerine uyum konularında sınırlı bir deneyimi bulunmaktadır. Söz konusu düzenlemelere uyum konusunda başarısız olunması, Şirket'in faaliyetlerini, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir. Şirket, halka açılma sonrasında kurumsallaşma amacı ile yerine getirmesi gereken yükümlülüklerle uyum sağlamakta zorlanabilir. Şirket gerçekleştirilmesi planlanan büyümeyi etkin bir şekilde yönetemeyebilir.

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

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

Özellikle, 2020 yılı boyunca dünya üzerinde etkilerini ciddi bir biçimde gösteren Covid-19 salgını hem makro hem de mikro ölçekte ekonomilerde dalgalanmalar ve mevcut ekonomik göstergelerde negatif değerlerin oluşmasına yol açmıştır. Covid-19 salgını süresince dünya üzerindeki gelişmiş ekonomiler de dâhil olmak üzere tüm ülkeler, ciddi bir küresel ekonomik krizin eşğine gelmiştir.

Kamu sağlığını etkileyen benzer durumlar Grup'un geleceğe yönelik beklentilerini veya mali durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Komşu ve çevre ülkelerde devam eden çatışmalar ve belirsizlikler veya bununla ilgili getirilebilecek uluslararası yaptırımlar, Grup'un faaliyet sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Türkiye, son yıllarda süregelen siyasi ve güvenlik endişelerinin yaşandığı bir bölgede yer almakta olup son dönemlerde özellikle ABD, Rusya, AB üye ülkeleri, İran ve Türkiye'ye komşu diğer ülkelerle de giderek artan bir gerilim söz konusu olmuştur.

Rusya ile Ukrayna arasında 24 Şubat 2022'de başlayan çatışmadan ötürü, ABD, Birleşik Krallık, Avrupa Birliği ve birçok ülke, Rusya'ya ve Ukrayna'nın Rusya kontrolündeki bazı bölgelerine askeri

Elawan Energy S.L.U. Beyçelik Holding A.Ş. Baran Çenk Faik Çelik
Beyçelik Enerji A.Ş. Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.
Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>

ve diğer malzeme yardımında bulunduğu belirlenen çeşitli tüzel ve gerçek kişilere önemli ve geniş kapsamlı ekonomik yaptırımlar da dâhil olmak üzere çeşitli yaptırımlar uygulamıştır. Türkiye, Mart 2023'te batı ülkeleri tarafından yaptırım kapsamına alınan malların Rusya'ya nakliyatını durdurmuş olmasına rağmen, Rusya'ya bir yaptırım uygulamamıştır. Türkiye prensip olarak dış politika araçları arasında yaptırımlara yer vermemektedir. Nisan 2023'te ABD, Türkiye merkezli bazı kuruluşların Rusya'nın savaş çabasına yardım ettikleri gerekçesiyle bu kuruluşlara bazı yaptırımlar uygulamıştır.

Ek olarak, 7 Ekim 2023 tarihinde Gazze Şeridi'nde İsrail ile Filistinli gruplar arasında çatışmalar başlamıştır. Her ne kadar taraflar arasında ateşkes ilan edilmiş olsa da kalıcı bir barış henüz sağlanmamış olup çatışmaların yeniden başlama riski bulunmaktadır. 2026 yılının başlarında Türkiye, İsrail ile dolaylı veya üçüncü ülke üzerinden ticareti önlemeye yönelik ek tedbirler uygulamaya koymuştur. Türk makamları, kalıcı bir ateşkes sağlanana ve Gazze'ye insani yardım erişimi güvence altına alınana kadar bu önlemlerin yürürlükte kalacağını belirtmiştir.

Ayrıca, 28 Şubat 2026 tarihinde İsrail, ABD ile koordineli bir şekilde İran'daki çok sayıda askeri, komuta merkezi ve nükleer alandaki hedeflere yönelik geniş çaplı hava ve füze saldırıları başlatmıştır. İran ise Körfez bölgesi de dahil olmak üzere bölgedeki İsrail ve ABD askeri tesislerine füze ve insansız hava aracı saldırıları ile karşılık vermiştir. ABD, İsrail, İran ve müttefiklerini içeren çatışmaların artması, bölgedeki istikrarsızlığın uzaması veya Türkiye'nin İsrail'e yönelik ticaret, ulaşım ya da finansal kısıtlamalarının devam etmesi veya genişlemesi, bölgesel istikrar, uluslararası ticaret yolları, Türk ekonomisi ve dolayısıyla Grup'un faaliyetleri, mali durumu ve faaliyet sonuçları üzerinde önemli olumsuz etkiler yaratabilir.

Esad rejiminin çöküşü ise, Suriye'de militan gruplar ve yabancı destekli koalisyonlar dahil olmak üzere çeşitli grupların toprak kontrolü için rekabet ettiği parçalanmış bir yönetim yapısına yol açmıştır. Bu gelişmeler, Türkiye'nin bölgedeki devam eden operasyonlarıyla birlikte, uluslararası paydaşlarla gerginliğin artmasına neden olabilir ve Türkiye artan ekonomik ve/veya güvenlik riskleriyle karşı karşıya kalabilir.

Aynı zamanda, bölgede yaşanan ihtilaflar, genel olarak Türk ekonomisini olumsuz olarak etkileyebileceğinden Grup'un faaliyet sonuçlarına olumsuz etki edebilecektir.

Elawan Energy S.L.U.
elawan
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyven Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



6. İHRAÇÇI HAKKINDA BİLGİLER

6.1. İhraççı hakkında genel bilgi:

6.1.1. İhraççı'nın ticaret ünvanı ve işletme adı:

Şirket'in ticaret ünvanı Bewen Enerji Anonim Şirketi'dir.

6.1.2. İhraççı'nın kayıtlı olduğu ticaret sicili ve sicil numarası:

Ticaret siciline tescil edilen merkez adresi:	Ahmet Yesevi Mahallesi Bahçe (310) Sk. No: 5/8 Nilüfer, Bursa
Bağlı bulunduğu ticaret sicil müdürlüğü:	Bursa
Ticaret sicil numarası:	70102

6.1.3. İhraççı'nın kuruluş tarihi ve süresiz değilse, öngörülen süresi:

Şirket Bursa Ticaret Sicili'ne 25 Ağustos 2009 tarihinde tescil edilmiş ve süresiz olarak kurulmuştur.

6.1.4. İhraççı'nın hukuki statüsü, tabi olduğu mevzuat, İhraççı'nın kurulduğu ülke, kayıtlı merkezinin ve fiili yönetim merkezinin adresi, internet adresi ve telefon ve faks numaraları:

Hukuki statüsü:	Anonim Şirket
Tabi olduğu mevzuat:	Türkiye Cumhuriyeti Kanunları
İhraççı'nın kurulduğu ülke:	Türkiye Cumhuriyeti
Merkez adresi:	Ahmet Yesevi Mahallesi Bahçe (310) Sk. No: 5/8 Nilüfer, Bursa
İnternet adresi:	https://www.bewenenerji.com.tr
Telefon:	+ 90 224 411 03 04
Faks:	+90 224 411 03 05

Şirket'in tabi olduğu mevzuat hakkında genel bilgi:

Mevzuata Genel Bakış

Esas Sözleşme'nin "Amaç ve Konu" başlıklı 3. maddesi uyarınca Şirket'in amaç ve faaliyet konuları özetle EPDK'dan gerekli izin ve lisans alınarak veya mevzuatın izin verdiği durumlarda lisanssız güneş ve rüzgâr gibi yenilenebilir enerji kaynaklarından, akarsu, göl, deniz veya yer altı yer üstü termal su ve buhar gibi enerji kaynaklarından ya da fosil enerji kaynaklarından faydalanmak suretiyle elektrik ve ısı enerjisi üretimi yapmak, üretilen elektrik ve ısı enerjisini ve/veya kapasiteyi toptan satış

Ejawan Energy S.L.U.
elawan
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



lisansı sahibi tüzel kişilere, perakende lisansı sahibi tüzel kişilere ve serbest tüketicilere ikili anlaşmalar yoluyla satmak, elektrik enerjisini üretmek amacıyla her türlü tesisi kurmak, işletmeye almak, devralmak, kiralamak, kiraya vermek, rüzgârla, güneş ışınları ile faaliyet gösteren ve elektrik enerjisi sağlamaya yönelik enerji santrallerinin parça parça veya tüm olarak imalatını ve satışını yapmak, elektrik ve ısı üretimine ilişkin buhar tribünleri, gaz tribünleri, buhar kazanları, motorlar, jeneratörler, doğal gaz veya fuel-oil ve kömürle çalışan elektrik-ısı santralleri, enerji enstrümanları, filtreler, ısı geri kazanım ünitelerinin imalatını, iç ve dış ticaretini yapmak, elektrik ve ısı santralleri için kömür hazırlama, kömür yıkama, kireç hazırlama, filtre ve desülfirizasyon sistem ve ünitelerinin imalatını, iç ve dış ticaretini yapmak, her türlü biyolojik ve kimyasal arıtma sistemlerinin, atıkların geri kazanım ünitelerinin projelendirmek, kontrol oluşturmaksızın kurulmuş ve kurulacak dağıtım şirketleri ile iştirak ilişkisine girmek ve kurulmuş veya kurulacak elektrik enerjisi üretim şirketlerine iştirak etmektir.

Grup'un faaliyetleri, Türkiye'de geçerli olan kanun ve yasal düzenlemelere tâbidir. Grup'un Türkiye'deki faaliyetlerinin denetim ve gözetiminden sorumlu başlıca resmi kurumlar ve resmi kurumların Grup'un faaliyet gösterdiği sektöre ve faaliyetlerine ilişkin temel görev ve sorumlulukları aşağıdaki gibidir:

- *ETKB*, enerji kaynaklarını ve tabii kaynakları verimli ve çevreye duyarlı bir şekilde değerlendirme amacıyla enerji politikasının yürütülmesinden sorumlu bakanlıktır.¹
- *Kurul*, halka açık şirketler, yatırım ortaklıkları, yatırım kuruluşları, kolektif yatırım kuruluşları ve sair sermaye piyasası kurumlarına ilişkin düzenlemeleri gerçekleştiren, bu şirketlerin kuruluşlarına ve faaliyete geçmelerine, esas sözleşme değişikliklerine ve pay devirlerine izin vermeye yetkili, idari ve mali özerkliğe sahip bağımsız idari otoritedir.
- *Ticaret Bakanlığı*, perakende sektörü, tüketicinin korunması, e-ticaret ve mesafeli satış sözleşmeleri düzenlenmelerinden sorumlu olan ve SPKn'ye tâbi şirketlerinin kuruluşunu ve esas sözleşme değişikliklerini onaylayan resmi kurumdur.
- *Kişisel Verileri Koruma Kurumu*, özel hayatın gizliliği ile temel hak ve özgürlüklerin korunması kapsamında, kişisel verilerin korunmasını sağlamak ile sorumlu idari ve mali özerkliğe sahip resmi kurumdur.
- *T.C. Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı*, istihdamdan, çalışanların hak ve ücretlerinden ve mesleki sağlık ve güvenliğinden sorumlu resmi kurumdur.
- *T.C. İçişleri Bakanlığı*, özel güvenlik hizmetleri düzenlemelerinden sorumlu resmi kurumdur.

¹ Enerji piyasasından sorumlu kamu kurumlarına ilişkin detaylı bilgiye "Kurumlar Otoriteler ve Yetkileri" başlığı altında yer verilmiştir.

Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewon Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



- *Çevre Bakanlığı*, çevresel konuları düzenlemelerinden sorumlu resmi kurumdur.
- *Rekabet Kurumu*, rekabeti sınırlandıran anlaşma, uyumlu eylem ve teşebbüs birliği karar ve eylemlerinin engellenmesi ve belirli şartların varlığında bu nitelikteki anlaşma, uyumlu eylem ve kararlara yönelik muafiyet verilmesi, hâkim durumun kötüye kullanılmasının engellenmesi, birleşme ve devralmaların denetimini sağlayan ve bağımsız olarak görev yapan ve Ticaret Bakanlığı'na bağlı resmi kurumdur.

Elektrik Piyasası Mevzuatı

Türkiye elektrik piyasası, esas olarak 6446 sayılı Kanun ve EPDK tarafından çıkarılan ikincil mevzuat ile düzenlenmektedir. 6446 sayılı Kanun'un temel amaçları: (i) 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 (ii) bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin yapılmasının sağlanmasıdır.

Elektrik piyasasında yürütülebilecek faaliyetler ve bu faaliyetler için alınması gereken lisanslar ve uygulanacak düzenlemeler başta 6446 sayılı Kanun ve Lisans Yönetmeliği olmak üzere, Lisanssız Elektrik Yönetmeliği, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği, Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Tedarik Lisanslarına İlişkin Tedbirler Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği, Depolama Yönetmeliği, Kabul Yönetmeliği, Şarj Hizmeti Yönetmeliği, Yenilenebilir Enerji Kanunu, YEKA Yönetmeliği, YEKDEM Yönetmeliği, YEK-G Yönetmeliği, Perakende Satış Tarifelerinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ ve Dağıtım Tarifelerinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ başta olmak üzere; birçok kanun, yönetmelik, tebliğ ve diğer ikincil mevzuat aracılığıyla düzenlenmektedir.

Kurumlar/Otoriteler ve Yetkileri

Kamu tüzel kişiliğini haiz, idari ve mali özerkliğe sahip ve mevzuat ile kendisine verilen görevleri yerine getirmek üzere kurulan EPDK, kararları vasıtasıyla piyasanın işleyişi ve piyasa oyuncularının faaliyetleri hakkında bilgiler vermekte ve bu konularda temel prensiplerini ortaya koymaktadır. Mevzuat tarafından ortaya konan yasal çerçeve kapsamında yürütülmesi gereken elektrik piyasası faaliyetleri, EPDK tarafından düzenlenmekte ve denetlenmektedir. EPDK'nın görev ve yetkileri, başta 6446 sayılı Kanun ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'da düzenlenmektedir. Bu görev ve yetkilerden bazıları şu şekildedir:

- Tüzel kişilerin yetkili oldukları faaliyetleri ve bu faaliyetlere ilişkin hak ve yükümlülükleri gösteren EPDK onaylı lisansları düzenlemek ve yenilemek;
- İşletme hakkı devri kapsamındaki mevcut sözleşmeleri mevzuat hükümlerine göre düzenlenmek;

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy
CIF: B85146215

Beycelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyce Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



- (iii) Yönetmelikler² ve sair ikincil mevzuatı hazırlamak, geliştirmek ve uygulamak;
- (iv) Piyasa performansını izlemek ve fiyatlandırma esaslarını tespit etmek;
- (v) Lisans sahiplerini denetlemek;
- (vi) Serbest tüketici limitini³ yıllık olarak belirlemek;
- (vii) Düzenlemeye tabi tarifeleri hazırlamak, değiştirmek ve uygulamak;
- (viii) Piyasa faaliyetlerinin 6446 sayılı Kanun ile uyumlu olmasını sağlamak;
- (ix) 6446 sayılı Kanun'unun 16. maddesindeki yaptırımları uygulamak, piyasa performanslarını takip ederek performans standartlarını belirlemek ve;
- (x) Dağıtım şirketlerinin yatırım planlarını onaylamak, gerektiğinde bu planları revize etmek ve onaylanmış yatırım planlarının uygulamasını denetlemektir.

EPDK dışında, elektrik piyasasında görevli çeşitli kurumlar/otoriteler bulunmaktadır. İşbu kurumlar/otoriteler ve yetkileri özetle şu şekildedir:

- **ETKB:** Enerji politikalarının belirlenmesi ve uygulanması ile denetleme görevinden sorumludur.
- **TEİAŞ:** İletim şebekesinin işletilmesinden ve iletim faaliyetlerinin yürütülmesinden ve dengeleme güç piyasası ve yan hizmetler piyasasının işletilmesinden sorumludur.
- **TEDAŞ:** Dağıtım şebekesine ilişkin genel koordinasyondan ve denetleme görevinden sorumludur.
- **EPIAŞ:** Elektrik enerjisi, kapasitesi veya perakende alış satışının gerçekleştirildiği gün öncesi piyasası, gün içi piyasası, ileri tarihli fiziksel teslimat gerektiren diğer elektrik piyasaları (vadeli piyasalar) ve YEK-G piyasasından sorumludur.
- **BİST:** Sermaye piyasası aracı niteliğindeki standardize edilmiş elektrik sözleşmelerinin ve dayanağı elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi olan türev ürünlerin işlem gördüğü piyasaların işletiminden sorumludur.

² EPDK, mevzuat hükümleri uyarınca çıkaracağı yönetmelikleri, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin ve ilgili kurum ve kuruluşların görüşlerini alarak hazırlar.

³ Yıllık tüketimi her yıl EPDK tarafından belirlenen tüketim değerinden fazla olan gerçek veya tüzel kişiler, tedarikçilerini seçebilme hakkına sahip serbest tüketiciler. EPDK'nın 18 Aralık 2025 tarihli ve 14039 sayılı kararı uyarınca, 2025 yılı için 750 kWh olarak uygulanan serbest tüketici limiti düşürüldü ve bu doğrultuda, 2026 yılı için uygulanacak serbest tüketici limiti 500 kWh olarak belirlendi.

Elawan Energy S.L.U.



Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



- **Takasbank:** Takas ve saklama hizmetleri verme, finansal hizmetleri ve her türlü iktisadi faaliyeti gerçekleştirme suretiyle ülkemiz piyasalarının rekabet gücünü artırmayı amaçlar.
- **EÜAŞ:** Elektrik enerjisi üretme, ticaretini yapma, üretim tesislerini işletme, görevli tedarik şirketlerine tarifesi düzenlemeye tabi olan tüketiciler için toptan satış tarifesinden elektrik enerjisi satma, tarifesi düzenlemeye tabi olmayan tüketiciler için görevli tedarik şirketlerine elektrik enerjisi satışına ilişkin fiyat, hüküm ve şartları taraflarla serbestçe belirlemeden sorumludur.
- **Dağıtım şirketi:** Lisansında belirlenen dağıtım bölgesinde dağıtım faaliyetinde bulunma, genel aydınlatma ve dağıtım sistemi teknik ve teknik olmayan kayıplarını karşılamak amacıyla kullanılmak üzere elektrik enerjisi satın alma ile sistem teknik ve teknik olmayan kayıplarını karşılamak için sözleşmeye bağlanan enerjinin gerçekleştirmeler nedeniyle fazlasını organize toptan elektrik piyasalarında satabilme, elektrik depolama tesisi kurma/işletme ve belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımından sorumludur.
- **Görevli tedarik şirketi:** Lisansına kayıtlı dağıtım bölgesinde serbest olmayan tüketicilere EPDK tarafından onaylanan perakende satış tarifeleri üzerinden elektrik enerjisi satışı yapma ve son kaynak tedarikçisi sıfatıyla elektrik enerjisi sağlama görevini ifa eden, bunun yanında dağıtım ve perakende satış faaliyetlerinin hukuki ayrıştırması kapsamında kurulan veya son kaynak tedariki yükümlüsü olarak EPDK tarafından yetkilendirilen tedarik şirkettir.

Elektrik Piyasası Faaliyetleri

Elektrik piyasasında 6446 sayılı Kanun hükümleri uyarınca lisans almak koşuluyla yürütülebilecek faaliyetler, üretim faaliyeti, iletim faaliyeti, dağıtım faaliyeti, toptan satış faaliyeti, perakende satış faaliyeti, piyasa işletim faaliyeti, ithalat faaliyeti, ihracat faaliyeti, toplayıcılık faaliyeti ve şarj hizmeti faaliyetidir. Lisans Yönetmeliği uyarınca, faaliyetin niteliğine bağlı olarak lisanslar en az 10 yıl, en fazla 49 yıl için verilir.

Aşağıda detayları verilen Bağlı Ortaklıklar, elektrik enerjisi üretim faaliyeti göstermektedir:

I. RES Portföyü

Aşağıda verilen Bağlı Ortaklıklar, Türkiye'nin çeşitli bölgelerinde rüzgâr enerjisi santrali ve güneş enerjisi santrali işletmekte olup, bu kapsamda elektrik üretimi gerçekleştirmektedirler⁴:

* Söz konusu RES ve GES'lerin toplam kurulu gücü 265.8168 MWm/ 190.85 MWe (71.4168 MWm yardımcı kaynak güneş enerji santrali) olup, işletmedeki kapasiteleri ise izahname tarihi itibarıyla 208,9168 MWm/137,50 MWe'dir (71.4168 MWm'lık kapasite yardımcı kaynak güneş enerji santrali kapasitesidir).

Elawan Energy S.L.U.
elawan energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



a. Turguttepe RES

SABAŞ Elektrik tarafından işletilen Turguttepe RES, Aydın il sınırları içerisinde bulunmakta olup, lisans kurulu gücü 45 MWm/44,6 MWe ve işletmedeki kapasitesi 24 MWm/24 MWe'dir.

11 adet Vestas V90 markalı 2 MW'lık türbin 30 Aralık 2010 tarihinde ve bir adet Vestas V90 markalı 2 MW'lık türbin 4 Mart 2011 tarihinde işletmeye alınmıştır.

Toplam 21 MWm/20,6 MWe kapasite artışının geliştirme süreci devam etmektedir.

b. Yahyalı RES

BAK Enerji tarafından işletilen Yahyalı RES, Kayseri ili sınırları içerisinde bulunmakta olup, lisans kurulu gücü 187,8168 MWm/113,25 MWe'dir. Kurulu gücünün 116,4 MWm/113,25 MWe'lık kısmı ana kaynak rüzgâr enerjisi olup, 71,4168 MWm'lık kısmı ise yardımcı kaynak güneş enerjisidir.

Yahyalı RES'in işletmedeki kapasitesi 162,9168 MWm/91,5 MWe'dir.

- i. 4 adet Vestas V126 markalı 3,3 MW'lık türbinler 24 Eylül 2016 tarihinde,
- ii. 6 adet Vestas V126 markalı 3,3 MW'lık türbinler 4 Kasım 2016 tarihinde,
- iii. 7 adet Vestas V126 markalı 3,3 MW'lık türbinler 7 Aralık 2016 tarihinde,
- iv. 7 adet Vestas V126 markalı 3,3 MW'lık türbinler 24 Aralık 2016 tarihinde,
- v. 1 adet Vestas V126 markalı 3,3 MW'lık türbinler 23 Şubat 2017 tarihinde,
- vi. 2 adet Vestas V150 markalı 4,5 MW'lık türbinler 6 Ekim 2023 tarihinde,
- vii. 17,4174 MWm yardımcı kaynak güneş enerji santrali 14 Mart 2024 tarihinde,
- viii. 14,0855 MWm yardımcı kaynak güneş enerji santrali 16 Mayıs 2024 tarihinde,
- ix. 18,6329 MWm yardımcı kaynak güneş enerji santrali 11 Temmuz 2024 tarihinde,
- x. 9,9385 MWm yardımcı kaynak güneş enerji santrali 23 Ağustos 2024 tarihinde ve
- xi. 11,3425 MWm yardımcı kaynak güneş enerji santrali 28 Mart 2025 tarihinde işletmeye alınmıştır.

Devreye alınan rüzgâr ana kaynak işletme kapasitesi 91,5 MWm/91,5 MWe olmakla birlikte, devreye alınan güneş yardımcı kaynak işletme kapasitesi 71,4168 MWm'dir.

Ayrıca, lisansa işlenmiş ancak devreye girmemiş ve kurulumu devam eden 24,9 MWm/21,75 MWe kapasite bulunmaktadır.

c. Adares RES

YGT Elektrik tarafından işletilen Adares RES, İzmir il sınırları içerisinde bulunmakta olup, lisans kurulu gücü 33 MWm/33 MWe ve işletmedeki kapasitesi 22 MWm/22 MWe'dir.

Elawan Energy S.L.U.

elawan
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

84

Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Beş adet Gamesa G97 markalı 2 MW'lık türbinler 10 Ekim 2015 tarihinde, üç adet Enercon E126 markalı 4 MW'lık türbinin iki adedi 18 Şubat 2021 ve bir adedi 11 Mart 2021 tarihlerinde işletmeye alınmıştır.

Toplam 11 MWm/11 MWe ilave kapasite artışlarının geliştirme süreci devam etmektedir.

a. Üretim Lisansı ile Yürütülebilecek Elektrik Piyasası Faaliyetleri

Elektrik piyasasında üretim faaliyetinde bulunabilmek için önce önlisans, daha sonra önlisans süresinde yükümlülüklerin tamamlanması kaydıyla üretim lisansı alınması gerekmektedir. Önlisans, üretim faaliyetinde bulunmak isteyen tüzel kişilere, üretim tesisi yatırımlarına başlamaları için gerekli onay, izin, ruhsat ve benzerlerinin alınabilmesi için belirli süreli verilen izni ifade etmektedir. Üretim lisansı ise tüzel kişilere piyasada üretim faaliyeti gösterebilmeleri için 6446 sayılı Kanun uyarınca verilen izni ifade etmektedir.

i. Önlisans

Elektrik piyasasında faaliyet göstermek isteyen tüzel kişi, faaliyetine başlamadan önce; Lisans Yönetmeliği kapsamındaki istisnalar hariç, her faaliyet için ve söz konusu faaliyetlerin birden fazla tesiste yürütülecek olması halinde, her tesis için ayrı lisans almak zorundadır. Bağlantı noktası ve tesisin fiziki durumuna göre, EPDK birden fazla projeye konu üniteleri, tek bir önlisans veya lisans kapsamında değerlendirebilir. Üretim faaliyetiyle iştigal edecek tüzel kişi, faaliyeti birden fazla tesiste yürütecek olması hâlinde, her tesis için ayrı önlisans almak zorundadır. Diğer taraftan, birden çok yapı veya müstemilatının yüzeylerinde tesis edilen aynı tür yenilenebilir enerji kaynağına dayalı üretim tesisleri, sisteme aynı noktadan bağlanmak kaydıyla tek bir önlisans veya üretim lisansı kapsamında değerlendirilebilir. Önlisansa ve takip edilmesi gereken süreçle ilişkin detaylar Lisans Yönetmeliği madde 9 ile devamındaki düzenlemelerde ve 6446 sayılı Kanun'da düzenlenmiştir.

Şirket'in ve Bağlı Ortaklıklar'ın elektrik piyasasında önlisansı bulunmamaktadır.

ii. Üretim Lisansı

Üretim faaliyeti, lisansları kapsamında kamu ve özel sektör üretim şirketleri ile OSB tüzel kişiliği tarafından yürütülebilir. Türkiye'de elektrik üretim sektörü, bölümlere ayrılmış bir yapıya sahiptir ve bu bölümlerde birden fazla tipte piyasa katılımcısı faaliyet göstermektedir. Elektrik piyasasında, özel sektörün yanı sıra, kamu kuruluşu olan EÜAŞ⁵ da elektrik üretim faaliyetinde bulunmaktadır.

⁵ 2025 yılı Aralık ayı itibarıyla EÜAŞ'ın 20.841,20 MW seviyesindeki kurulu gücü, Türkiye toplam kurulu gücünün %21,01'ine tekabül etmektedir. EÜAŞ, 2025 yılında toplam 44.819,1 GWh elektrik üretmiş olup, bu miktar Türkiye'nin aynı dönemdeki toplam 362.992,2 GWh'lik elektrik üretiminin %12,35'ine karşılık gelmektedir. (İlgili kaynaklar: (i) EPDK Aralık 2025 Elektrik Piyasası Sektör Raporu <https://www.epdk.gov.tr/Detay/DownloadDocument?id=LY9CJWP9+4M=> ve (ii) TEİAŞ 2025 Yılı Aylık Elektrik Üretim-Tüketim Raporları <https://webim.teias.gov.tr/file/f4b6bfb-4b17-45c0-845a-25eb0ade95f9?download>)

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Üretim lisansı sahibi; (i) lisansında belirtilen üretim tesisini kurma ve işletme, (ii) üretim tesisinde ürettiği elektrik enerjisini veya kapasitesini tedarik şirketlerine satma, serbest tüketicilere satma, özel direkt hat tesis ettiği kişilere satma, (iii) organize toptan elektrik piyasalarında, elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapma, (iv) tedarik etmekle yükümlendiği elektrik enerjisi veya kapasitesini teminen, bir takvim yılı için lisansına derç edilen yıllık elektrik enerjisi üretim miktarının, EPDK tarafından belirlenen oranını aşmamak kaydıyla elektrik enerjisi veya kapasitesi alma, (v) ürettiği elektrik enerjisinin uluslararası enterkonneksiyon şartı oluşmuş ülkelere ihracatını yapma, (vi) EPDK tarafından verilecek izin ile, sınırda yer alan illerde kurmak kaydıyla, üretim tesisinde ürettiği elektriği iletim veya dağıtım sistemine bağlantı tesis etmeden kuracağı özel direkt hat ile ihraç etme, (vii) satış olarak değerlendirilmemek üzere, tesislerinde ürettiği enerjiyi iletim veya dağıtım sistemine çıkmadan kullanmak kaydıyla sahip olduğu, kiraladığı, finansal kiralama yoluyla edindiği veya işletme hakkını devraldığı tüketim tesislerinin ihtiyacı için kullanma, (viii) lisansına derç edilmesi kaydıyla, bütünleşik elektrik depolama ünitesini kurma ve işletme hakkına sahiptir.

Elektrik üretim ve/veya elektrik depolama tesisleri için gerekli tüm izin, ruhsat ve onay süreçlerinin lisans/tesis sahibi tarafından süresi içerisinde tamamlanması zorunludur. Elektrik üretim ve/veya elektrik depolama tesisleri; onaylı projelerine ve ilgili mevzuatı kapsamında alınan izin, ruhsat ve onaylara uygun olarak tesis edilir. Mevzuatta belirtilen yükümlülükleri yerine getiren tüzel kişiye EPDK kararı ile lisans verilir, lisans sahibi tüzel kişinin ticaret ünvanı ile aldığı lisans türü ve süresi Resmi Gazete’de yayımlanır ve EPDK internet sayfasında duyurulur.

Bu noktada belirtmek gerekir ki; Lisans Yönetmeliği madde 5(3)’te sayılan istisnai haller dışında üretim lisansı devredilemez. İstisnalar özet olarak şu şekilde ortaya çıkmaktadır:

- Üretim lisansı sahipleri tarafından TTK uyarınca birleşme ve bölünme işlemlerinin gerçekleştirilmesi.
- Üretim lisansı almış bir tüzel kişinin hak ve yükümlülüklerini, aynı ortaklık yapısı ile kurulan bir başka tüzel kişiye EPDK onayı alınması ve yeni tüzel kişinin Lisans Yönetmeliği kapsamındaki yükümlülükleri yerine getirmesi.
- Üretim lisansı sahibi bir tüzel kişi lisansı kapsamındaki kısmen veya tamamen işletmeye geçmiş olan üretim tesisini, EPDK onayı almak kaydıyla satış, devir veya kiralama gibi kullanım hakkının değişmesi sonucunu doğuran diğer bir işlem ile lisans kapsamındaki faaliyete devam etmek isteyen bir diğer tüzel kişiye devretmesi.
- Üretim lisansı sahibi tüzel kişiye bankalar ve/veya finans kuruluşları tarafından sınırlı veya gayri kabili rücu proje finansmanı sağlanması halinde, sözleşme hükümleri gereği, bankalar ve/veya finans kuruluşlarının EPDK’ya gerekçeli olarak bildirimde bulunması, EPDK tarafından gerekçelerin uygun bulunması halinde, Lisans Yönetmeliği’nin öngördüğü şartlar çerçevesinde önerecekleri bir başka tüzel kişiye lisans sahibi tüzel kişinin lisansı kapsamındaki tüm yükümlülüklerini üstlenmek şartıyla lisans verilmesi.
- İcra takibi sonucu üretim tesisinin satışının idari olarak kesinleşmesi üzerine, satışa konu üretim tesisini satın alan tüzel kişinin başvurusu ve başvuru kapsamındaki yükümlülüklerin yerine getirilmesi halinde bu tüzel kişiye eskisinin devamı mahiyetinde yeni lisans verilmesi.

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy
SIC: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Üretim lisansına inşaat süresi ve tesis tamamlanma tarihi derç edilir. Tesis tamamlanma tarihinin belirlenmesine esas inşaat süresi, EPDK kararı ile belirlenir ve EPDK internet sayfasında yayımlanır. Üretim lisansı sahibi tüzel kişi, üretim lisansına derç edilen inşaat süresi içerisinde lisansa konu üretim tesisini tamamlayarak işletmeye almak zorundadır. Aksi halde lisans iptali ve teminatların irat kaydedilmesi gibi sonuçlarla karşılaşılması riski doğabilir. Üretim tesisinin kurulması sürecinde; (a) mücbir sebep halleri ile EPDK tarafından uygun bulunan hallerin bulunması, (b) söz konusu durumların üretim tesisinin kurulmasını doğrudan etkilemesi veya etkileyebilecek nitelikte olması, (c) lisansta belirlenen tesis tamamlanma süresi içerisinde gerekçeleri ve belgeleriyle birlikte EPDK'ya başvurulması hallerinde tesis tamamlama süresinin uzatılması suretiyle lisans tadil edilebilir (ancak, üretim tesisi yatırımının, geri dönülemez noktaya geldiğinin tespiti halinde (c) bendinde öngörülen süre koşulu aranmaz).

Elektrik piyasasına ilişkin olarak, kamu görevi yapan devlet, il, belediye ve köyler ile gerçek ve tüzel kişiler tarafından elektrik enerjisi üretmek, iletmek ve/veya dağıtmak üzere kurulacak tesislerin kabul işlemleri 7 Mayıs 1995 yürürlük tarihli Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliği uyarınca yapılmakta idi. Ancak 1 Nisan 2020 yürürlük tarihli Kabul Yönetmeliği ile mevzuatta bazı değişiklikler yapılmıştır. Buna göre, Kabul Yönetmeliği madde 17 uyarınca; *"Elektrik üretim tesisleri için 7/5/1995 tarihli ve 22280 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliğinde bulunan hükümler uygulanmaz. Elektrik üretim tesisleri için anılan Yönetmeliğe yapılmış atıflar bu Yönetmeliğe yapılmış sayılır... İlgili mevzuatta "Geçici Kabul" ve "Kesin Kabul" ibarelerine yapılan tüm atıflar, 6446 Sayılı Kanun kapsamında özel hukuk tüzel kişileri tarafından yatırımı gerçekleştiren elektrik üretim ve elektrik depolama tesisleri için, bu Yönetmelikteki "Kabul" ibaresine yapılmış sayılır."* Bunun yanında, elektrik üretim ve elektrik depolama tesislerinin kabul süreçlerine ilişkin olarak Kabul Yönetmeliği'nin hükümleri uygulanacaktır ve geçici kabul/kesin kabul ayrımı kaldırılmıştır. Kabul Yönetmeliği uyarınca, kabul işlemlerine ilişkin güncel süreç özet olarak şu şekildedir;

- Projesi ilgili POB tarafından onaylanmış ve yapımı tamamlanmış ünite/üniteler için kabul başvurusu yapılır,
- İlgili POB tarafından Kabul Heyeti oluşturulur,
- Gerçekleştirilen inceleme, test ve kontrol işlemleri sonucunda, tesisin kabulünün yapılmasına engel teşkil edecek bir hususun bulunmadığı kanısına varıldığında kabul tutanağı düzenlenir ve tesisin kabulünün yapıldığı sistem işletmecisine ve ilgili kurumlara bildirilir,
- Üretim tesisi, kabulün yapıldığı tarihte tamamlanmış ve işletmeye alınmış olur.

Ancak tekraren belirtmek gerekir ki, 1 Nisan 2020 tarihinden önce tesislerin kabul (geçici/kesin) işlemleri 7 Mayıs 1995 yürürlük tarihli Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliği uyarınca yapılmaktaydı.

Grup'un bünyesinde; üretim lisansı bulunan Turguttepe RES, Adares RES ve Yahyalı RES yer almakta olup Grup portföyündeki toplam 208,9168 MWm/137.5 MWe işletme kapasitesindeki elektrik santralleri ile faaliyet göstermektedir. 71,4168 MWm'lık kapasite yardımcı kaynak güneş enerji santrali kapasitesidir. Grup'un portföyünde bulunan elektrik santrallerine ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda yer almaktadır:



Elawan Energy S.L.U.
CIF: 885146215



Beyçelik Holding A.Ş.



Baran Çelik



Faik Çelik



Bewen Enerji A.Ş.



Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.



Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.





Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>

Santral	Kurulu Güç (MW)	İşletmedeki Kapasite (MW)	Faaliyet Başlangıç Tarihi	Lisans Türü ve Başlangıç/Bitiş Süresi	Lisans No	Satışlar (Serbest Piyasa/YEKDEM)
Turguttepe RES	Rüzgâr 45 MWm/44,6 MWe	Rüzgâr 24 MWm/24 MWe	22 MW – 30 Aralık 2010 + 2 MW – 4 Mart 2011	Üretim Lisansı 8 Haziran 2007 / 8 Haziran 2056	EÜ/121 7-1/866	1 Ocak 2011 ile 31 Aralık 2021 tarihleri arasında YEKDEM'den yararlanılmış olup yalnızca 2011, 2013 ve 2014 yıllarında enerji satışı serbest piyasaya yapılmıştır. 1 Ocak 2022 itibarıyla serbest piyasaya satış yapmaktadır.
Yahyalı RES	Rüzgâr 116,4 MWm/113,25 MWe	Rüzgâr 91,50 MWm/91,5 MWe + Güneş 71,4168 MWm/0 MWe	13,2 MW – 24 Eylül 2016 + 19,8 MW – 4 Kasım 2016 + 23,1 MW – 7 Aralık 2016 + 23,1 MW – 24 Aralık 2016 + 3,3 MW – 23 Şubat 2017 +	Üretim Lisansı 7 Eylül 2011 / 7 Eylül 2060	EÜ/340 9-2/2061	1 Ocak 2017 ile 31 Aralık 2026 tarihleri arasında YEKDEM'den yararlanılmaktadır. 1 Ocak 2027 itibarıyla serbest piyasaya satış yapacaktır.

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy

CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Santral	Kurulu Güç (MW)	İşletmedeki Kapasite (MW)	Faaliyet Başlangıç Tarihi	Lisans Türü ve Başlangıç/Bitiş Süresi	Lisans No	Satışlar (Serbest Piyasa/YEKD EM)
	Güneş 71,4168 MWm		9 MW – 6 Ekim 2023 + 17,4174 MW (Güneş) – 14 Mart 2024 + 14,0855 MW (Güneş) – 16 Mayıs 2024 + 18,6329 MW (Güneş) – 11 Temmuz 2024 + 9,9385 MW (Güneş) – 23 Ağustos 2024 + 11,3425 MW (Güneş) – 28 Mart 2025			
Adares RES	Rüzgâr 33 MWm/33 MWe	Rüzgâr 22 MWm/22 MWe	10 MW – 10 Ekim 2015 + 8 MW - 18 Şubat 2021 + 4 MW - 11 Mart 2021	Üretim Lisansı 12 Mayıs 2011/ 12 Mayıs 2060	EÜ/321 0- 13/195 0	1 Ocak 2016 ile 31 Aralık 2025 tarihleri arasında YEKDEM'den yararlanmıştır. 1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla serbest piyasaya satış yapmaktadır.

iii. Hibrit Tesisler

Mevzuat kapsamında “birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi” olarak tanımlanan hibrit tesisler özetle, birden çok enerji kaynağından elektrik üretiminin yapıldığı karma yapılı tesisler olarak ifade edilebilir. Hibrit tesislere ilişkin olarak birçok model öngörülmüş olup, bu modeller şu şekilde sayılabilir:

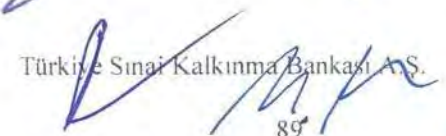
Elawan Energy S.İ.Ü.  CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş. 

Baran Çelik 

Faik Çelik 

Eşwen Enerji A.Ş. 

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. 

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş. 

89

Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>





- **Birleşik elektrik üretim tesisi:** Şebekeye aynı bağlantı noktasından bağlanan birden fazla enerji kaynağından elektrik üretmek amacı ile kurulan tek bir elektrik üretim tesisini ifade eder.
- **Birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisi:** Şebekeye aynı bağlantı noktasından bağlanan tamamı yenilenebilir birden fazla enerji kaynağından elektrik üretmek amacı ile kurulan tek bir elektrik üretim tesisini ifade eder.
- **Birlikte yakmalı elektrik üretim tesisi:** Yenilenebilir enerji kaynakları dışındaki kaynakların kullanıldığı elektrik üretim tesislerinde, ana kaynak yanında yenilenebilir yardımcı kaynağı aynı tesiste yakıldığı tek bir elektrik üretim tesisini ifade eder.
- **Destekleyici kaynaklı elektrik üretim tesisi:** Üretim tesislerinde ısı dönüşüm sürecinde diğer bir enerji kaynağından da yararlanan tek bir elektrik üretim tesisini ifade eder.

Bunun yanında, hibrit tesisler için tanımı yapılmış ana kaynak "*birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerinde önlisans veya lisans başvurusunda tercih edilen kaynak*" şeklinde ve yardımcı kaynak ise "*birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerinde önlisans veya lisans başvurusunda kullanılan ana kaynak türünde olmamak üzere, ana kaynak dışındaki diğer kaynak ya da kaynaklar*" şeklindedir.

Mevzuat uyarınca, birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerinde kullanılan yardımcı kaynak ünitesi, ana kaynağa dayalı tesisin ünitesi olarak kabul edilir ve tesis tek bir önlisans veya lisans kapsamında değerlendirilecektir. Birleşik elektrik üretim tesisi ve birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisinde hiçbir koşulda yardımcı kaynak ana kaynağa dönüştürülemeyecektir. Birleşik elektrik üretim tesisi ile birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisi önlisans başvurularında ana kaynak ve yardımcı kaynak kurulu güçleri toplanarak ana kaynak üzerinden birlikte değerlendirilecektir. Hidrolik kaynaklara dayalı önlisans başvurularında ise, DSİ ile yapılmış su kullanım hakkı anlaşmasının veya su kullanım hakkı anlaşması imzalayabilmeye hak kazanıldığına ilişkin belgenin, yardımcı kaynaklara dayalı üniteler için DSİ'nin uygun görüşü aranacaktır.

Belirtmek gerekir ki; önlisansa/lisansa konu üretim tesisinin birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi kapsamında yapılan tadil başvurusu;

- Önlisansa/lisansa derç edilmiş sahanın dışına çıkılmaması,
- Önlisansa/lisansa derç edilmiş tesis toplam elektriksel kurulu gücünün değişmemesi,
- Önlisansa/lisansa derç edilmiş mevcut bağlantı şekli ile bağlantı noktası ve gerilim seviyesinin değişmemesi,
- Yardımcı kaynağı rüzgâr veya güneş enerjisi ile biyokütle veya jeotermal enerjiye dayalı olan önlisanslar/lisanslar için yardımcı kaynaklara ilişkin Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından yapılan teknik değerlendirmenin uygun olması ve
- Hidroelektrik kaynaklara dayalı önlisanslar/lisanslar için DSİ tarafından uygun görüş verilmesi kaydıyla uygun bulunabilir.

Elawan Energy S.İ.İ.
Elawan Energy
GİR: 885146/15

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Celik

Faik Celik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler

90

Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Ayrıca, birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisinde üretilerek sisteme verilen net enerji miktarı, üretim tesisinde kullanılan yenilenebilir enerji kaynakları için belirlenen fiyatlardan en düşük olanı üzerinden ve tesisin kalan süresi için YEKDEM kapsamında değerlendirilecektir. Destekleyici kaynaklı elektrik üretim tesisinde kullanılan enerji kaynaklarının tamamının yenilenebilir olması halinde, bu tesiste üretilerek sisteme verilen net enerji miktarı üretim tesisinde kullanılan ana enerji kaynağı için belirlenen fiyat üzerinden ana kaynağa dayalı ünitenin kalan süresi üzerinden YEKDEM kapsamında değerlendirilecektir. YEKDEM kapsamındaki üretim tesislerinin, tamamı yenilenebilir olmak üzere destekleyici kaynaklı elektrik üretim tesisi ile birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi durumunda, söz konusu tesisin YEKDEM yararlanma süresinde değişiklik yapılmayacaktır.

Yahyalı RES üretim tesisi için verilen üretim lisansının birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi talebine ilişkin olarak tadilin uygun bulunması ve yardımcı kaynak (GES – 71,4168 MWm) verilerinin üretim lisansına derç edilmesi EPDK tarafından 9 Eylül 2021 tarihli ve 10397-15 sayılı Kurul Kararı ile 21 Nisan 2022 tarih ve 30316 sayılı Daire Başkanlığı Olur'u ile onaylanmıştır. Ek olarak, "Yahyalı Birleşik Yenilenebilir Elektrik Üretim Tesisi (Yardımcı Kaynak Güneş Enerjisi Santrali)" projesi için Çevre Bakanlığı Çevresel Etki Değerlendirmesi, İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü'nden 8 Nisan 2022 tarih ve 6617 sayılı "ÇED Olumlu" kararı alınmıştır.

Tedarik Lisansı ile Yürütülebilecek Elektrik Piyasası Faaliyetleri

Toptan ve perakende satış faaliyetleri, üretim şirketleri ile tedarik lisansı kapsamında kamu ve özel sektör tedarik şirketleri tarafından yürütülür. Tedarik lisansı, sahibine çeşitli haklar verir, örneğin:

- Herhangi bir bölge sınırlaması olmaksızın serbest tüketicilerle, elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapabilme,
- Diğer lisans sahibi tüzel kişilerle elektrik enerjisi ve/veya kapasite ticareti faaliyetinde bulunma,
- Organize toptan elektrik piyasalarında, elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapma,
- ETKB'nin uygun görüşü doğrultusunda uluslararası enterkonneksiyon şartı oluşmuş ülkelerden veya ülkelere, EPDK onayı ile elektrik enerjisi ithalatı ve ihracatı faaliyetlerini yapabilme,
- Tedarik lisansına dercedilmek kaydıyla toplayıcılık faaliyeti yapabilme,
- Lisansı kapsamında müstakil elektrik depolama tesis veya tesislerini kurma ve işletme.

Şirket'in veya Bağlı Ortaklıklar'ın elektrik tedarik lisansı bulunmamaktadır.

b. Elektrik Depolama Tesisi ile Yürütülebilecek Elektrik Piyasası Faaliyetleri

1 Temmuz 2022 kabul tarihli ve 7417 sayılı Devlet Memurları Kanunu İle Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 56. maddesi ile elektrik piyasasına ilişkin olarak önemli değişiklikler yapılmıştır ve elektrik depolama faaliyeti mevzuat kapsamına alınmıştır. Elektrik enerjisini başka bir enerji türüne çevirerek depolayabilen ve depolanan enerjiyi kullanılmak üzere tekrar elektrik enerjisine çevirerek sisteme verebilen elektrik

Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Barın Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



depolama tesisleri, Depolama Yönetmeliği'nin 3. maddesi uyarınca "elektrik depolama tesisi" şeklinde tanımlanmış olup, 6446 sayılı Kanun'un "Üretim Faaliyeti" başlıklı 7. maddesinin 10. fıkrasında "Elektrik depolama tesisi kurmayı taahhüt eden tüzel kişilere, kurmayı taahhüt ettikleri elektrik depolama tesisinin kurulu gücüne kadar Kurum tarafından rüzgâr ve/veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurulmasına ilişkin önlisans verileceği" ve bunun yanında 11. fıkrasında ise "Kısmen veya tamamen işletmede bulunan üretim tesislerinden elektrik depolama tesisi kurmayı taahhüt eden rüzgâr ve/veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim lisansı sahibi tüzel kişilere, kurmayı taahhüt ettikleri elektrik depolama tesisinin kurulu gücüne kadar, lisanslarında belirlenen sahaların dışına çıkılmaması, işletme anında sisteme verilen gücün lisanslarında belirtilen kurulu gücü aşmaması ve TEİAŞ ve/veya ilgili dağıtım şirketinden alınan tadil kapsamındaki bağlantı görüşünün olumlu olması hâlinde kapasite artışına izin verileceği" düzenlenmiştir. Bunun yanında elektrik depolama tesislerine ilişkin çeşitli modeller öngörülmüştür. Bu modeller şu şekilde özetlenebilir:

- **Müstakil elektrik depolama tesisi:** Herhangi bir üretim veya tüketim tesisiyle irtibatı olmaksızın doğrudan şebekeye bağlı elektrik depolama tesisini ifade eder.
- **Üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi:** Santral sahası sınırları içerisinde, üretim tesisinde üretilen veya sistemden çekilen elektrik enerjisini depolayabilen ve depolanan enerjiyi tekrar kullanılmak üzere sisteme verebilen elektrik depolama ünitesini ifade eder.
- **Tüketim tesisine bütünleşik elektrik depolama tesisi:** Bir tüketim tesisiyle aynı ölçüm noktasına bağlı elektrik depolama tesisini ifade eder.

Mevzuat uyarınca, elektrik depolama tesisi kurmayı taahhüt eden tüzel kişilere, kurmayı taahhüt ettikleri elektrik depolama tesisinin kurulu gücüne kadar EPDK tarafından rüzgâr ve/veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurulmasına ilişkin önlisans verilecektir. Kısmen veya tamamen işletmede bulunan üretim tesislerinden elektrik depolama tesisi kurmayı taahhüt eden rüzgâr ve/veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim lisansı sahibi tüzel kişilere, kurmayı taahhüt ettikleri elektrik depolama tesisinin kurulu gücüne kadar, lisanslarında belirlenen sahaların dışına çıkılmaması, işletme anında sisteme verilen gücün lisanslarında belirtilen kurulu gücü aşmaması ve TEİAŞ ve/veya ilgili dağıtım şirketinden alınan tadil kapsamındaki bağlantı görüşünün olumlu olması hâlinde kapasite artışına izin verilecektir. Bunun yanında elektrik depolama tesislerinde referans alınacak inşaat süresi 24 aydır.

Üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, lisanslı bir üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi kurabilir. Depolamalı elektrik üretim tesisleri ile bütünleşik elektrik depolama ünitesinin yer aldığı üretim tesislerinin uzlaştırma dönemi bazında sisteme vereceği enerji miktarı, ana kaynağa dayalı geçici kabulü yapılmış olan ünitelerin toplam elektriksel kurulu gücü ile yapabileceği üretim miktarını geçemeyecektir. Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesinde kurulan elektrik depolama ünitesi ile üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesine şebekeden çekilip tekrar şebekeye verilen enerji, ilgili üretim tesisinin ürettiği enerji için verilen herhangi bir teşvik veya alım garantisi kapsamına girmeyecektir. Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesinde kurulan elektrik depolama ünitesi ile üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesindeki kayıp enerji, ilgili üretim tesisinin

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy

CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Energy A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



ürettiği enerji için verilen herhangi bir teşvik veya alım garantisi kapsamına girmeyecektir. Bu kapsamdaki kayıp enerji için herhangi bir bedel ödenmeyecektir.

Tüketiciler tarafından; ilgili şebeke işletmecisi tarafından uygun bağlantı görüşü verilmesi, kurulu gücünün ilgili tüketim tesisinin bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücünü aşmaması ve aynı ölçüm noktasında olması kaydıyla elektrik depolama tesisi kurulabilecektir. Tüketim tesisine bütünlük elektrik depolama tesisi sadece ilgili tüketim tesisinin ihtiyacı için kurulabilir. Tüketim tesisine bütünlük elektrik depolama tesislerinden şebekeye enerji verilmesi durumunda bu enerji, ilgili tedarikçinin uzlaştırmaya esas veriş miktarlarında dikkate alınmayacaktır.

Tedarik lisansı veya toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiler, müstakil elektrik depolama tesisi kurmak istemeleri halinde söz konusu tesisin lisansına eklenmesi için EPDK'ya lisans tadil başvurusunda bulunacaktır.

Yukarıdaki düzenlemelerin haricinde, YEKDEM Yönetmeliği madde 8(7) ile önemli bir değişiklik daha yapılmıştır. Buna göre, depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesinde kurulan elektrik depolama ünitesi ile YEKDEM kapsamındaki üretim tesisine bütünlük elektrik depolama ünitesinin uzlaştırmaya esas veriş miktarına ilişkin olarak;

- Üretim tesisinde üretilerek depolandıktan sonra şebekeye verilen enerjinin YEKDEM kapsamında olduğu,
- Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesinde kurulan elektrik depolama ünitesine herhangi bir uzlaştırma döneminde şebekeden enerji çekilmesi halinde, şebekeden çekilen miktar kadar enerjinin YEKDEM'e tabi olmaksızın elektrik depolama ünitesinden verildiği,
- Yukarıdaki bent kapsamında şebekeden çekilen miktarın üzerinde elektrik depolama ünitesinden şebekeye verilen enerjinin YEKDEM kapsamında olduğu,
- Üretim tesisine bütünlük elektrik depolama ünitelerinin, Depolama Yönetmeliği'nin EK-2'sinde yer alan şekle uygun olarak tesis edilmesi ve depolama ünitesi ile bütünlük yardımcı kaynak olması halinde, yardımcı kaynaktan üretilerek şebekeye verilen enerjinin YEKDEM kapsamında olmadığı

kabul edilecektir.

Şirket veya Bağlı Ortaklıklar'ın elektrik depolama tesisi bulunmamaktadır.

c. Şarj Ağı İşletmeci Lisansı ile Yürütülebilecek Elektrik Piyasası Faaliyetleri

25 Aralık 2021 tarihli ve 31700 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 7346 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 6446 sayılı Kanun'da yapılan değişikliklerle "Şarj Hizmeti"ne ilişkin tanımlamalar 6446 sayılı Kanun'a eklenmiş ve genel çerçeve belirlenmiştir. Bunun yanında 2 Nisan 2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazete ile "Şarj Hizmeti Yönetmeliği" yayımlanmıştır ve detaylar belirlenmiştir. 6446 sayılı Kanun'a "Şarj Hizmeti" başlığıyla eklenen Ek Madde 5 uyarınca "Şarj hizmeti, Kurum tarafından ticari amaçlı olmamak üzere belirlenen istisnalar dışında, şarj ağı işletmeci lisansı kapsamında bu Kanun ve bu Kanuna göre çıkarılan yönetmelikler uyarınca yürütülür. Şarj ağı işletmeci lisansı sahibi, lisansında belirlenen hölgede veya ülke

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy

CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyçelik Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



genelinde oluşturduğu veya oluşturacağı şarj ağına bağlı şarj istasyonu kurulması veya işletilmesi, düzenlediği sertifikalar kapsamında şarj istasyonu kurdurulması veya işlettirilmesi ile elektrikli araç kullanıcıları ile sadakat sözleşmesi yapabilme hak ve yetkisine sahip olur. Şarj hizmetinin sağlanmasında asli sorumluluk şarj ağı işletmeci lisansı sahibinin olup, şarj hizmetinin sertifikalı şarj istasyonu işletmecisince sağlanması, şarj ağı işletmeci lisansı sahibinin bu Kanun, ilgili mevzuat ile diğer mevzuattan kaynaklanan yükümlülük ve sorumluluklarını ortadan kaldırmaz."

Şarj ağı işletmeci lisansı sahibi özetle; EPDK tarafından belirlenen istisnalar ve mücbir sebep halleri dışında kendi şarj ağına bağlı şarj istasyonlarında sürekli, kesintisiz ve kaliteli şarj hizmeti sağlamak, şarj hizmetini tüm elektrikli araçların erişimine sunmak, şarj hizmeti fiyatını ve elektrikli araçların şarj hizmetine erişim şartlarını, EPDK'nın yayımlayacağı usul ve esaslara uygun olarak belirlemek, ilan etmek ve uygulamak, şarj hizmeti alan kullanıcıdan şarj hizmeti karşılığında, şarj hizmeti fiyatı esas alınarak hesaplanan bedel dışında her ne ad altında olursa olsun ayrı bedel talep etmemek, kendisi tarafından veya şarj istasyonu işletmecilerince kurulan şarj istasyonunun ilgili dağıtım şirketiyle yapılacak bağlantı anlaşmaları ve dağıtım şirketi tarafından belirlenen teknik gereklere uygun olarak kurulması ve işletilmesini sağlamak ile yükümlüdür.

Şirket veya Bağlı Ortaklıklar'ın şarj ağı işletmeci lisansı bulunmamaktadır.

d. Toplayıcılık Lisansı ile Yürütülebilecek Elektrik Piyasası Faaliyetleri

Toplayıcılık faaliyeti esas olarak, 6446 sayılı Kanun'un 12/A maddesi, EPDK tarafından çıkarılan Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliği ve ilgili ikincil mevzuat kapsamında düzenlenmekte olup toplayıcı lisansı veya tedarik lisansına toplayıcılık faaliyetinin derç edilmesi suretiyle yürütülebilecek lisanslı elektrik piyasası faaliyetlerdendir. Toplayıcılar, toplayıcılık faaliyeti kapsamında ilgili şebeke kullanıcıları ile özel hukuk hükümlerine tabi ve EPDK Kurul onayına tabi olmayan toplayıcılık hizmeti anlaşmaları imzalamaktadır.

İlgili mevzuat çerçevesinde toplayıcıların başlıca yapabileceği işlemlerden bazıları aşağıdaki şekildedir:

- Portföyünde yer alan serbest tüketiciler için elektrik enerjisi tedariki yapabilmek.
- İlgili şebeke işletmecisine başvuru yapmak suretiyle portföyünde yer alan şebeke kullanıcılarını, uygun donanım ile teçhizat ve altyapıları ile anlık üretim ve/veya tüketim verilerini izleyebilmek, analiz ve raporlama yapabilmek.
- Anlaşmalı olduğu kullanıcıların üretim ve/veya tüketim programlarını yönetmek. Söz konusu kullanıcılar adına elektrik enerjisi ve/veya kapasitesinin alınıp satılmasına ilişkin piyasa işlemlerini yürütmek ve yan hizmetlere ilişkin tedarik süreçlerine katılabilmek.
- Portföyünde yer alan şebeke kullanıcıları adına teminat ve dengesizlik de dahil olmak üzere, piyasa işlemlerine ilişkin ilgili mevzuat kapsamındaki tüm yükümlülüklerin yerine getirilmesinden sorumlu olmak.
- Gün öncesi ve gün içi piyasası gibi organize toptan elektrik piyasalarında işlem yapabilmek ve ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde portföylerinin dengesini sağlamak amacıyla ikili anlaşmalar yapabilmek.

Elawan Energy S.L.U.
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bowen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



- Elektrik piyasasında yan hizmet faaliyetinde bulunabilmek.

Toplayıcı, yukarıda sayılan işlemleri içeren toplayıcılık faaliyeti kapsamında yapacağı piyasa faaliyetleri için ilgili şebeke kullanıcıları (örneğin, üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, serbest tüketiciler gibi) ile özel hukuk hükümlerine tabi toplayıcılık hizmeti anlaşması imzalamaktadır.

Şirket veya Bağlı Ortaklıklar'ın toplayıcılık lisansı bulunmamakla birlikte, Bağlı Ortaklıklar ile EPDK'nın ETF/13578-8/06485 sayılı toplayıcılık lisansına sahip Genvera Elektrik arasında, 1 Ocak 2026 tarihinden itibaren yürürlüğe girmek üzere, 9 Mart 2026 tarihli toplayıcılık ve enerji yönetimi çerçeve sözleşmeleri akdedilmiştir.

- Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM)

Yenilenebilir Enerji Kanunu'na ve 6446 sayılı Kanun'a dayanılarak düzenlenen YEKDEM Yönetmeliği ile getirilen YEKDEM; yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim faaliyeti gösteren üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin bizzat ve Lisanssız Elektrik Yönetmeliği kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yapan kişilerin bölgelerinde bulundukları görevli tedarik şirketleri⁶ aracılığıyla faydalanabileceği fiyatlar, süreler, miktarlar ve bunlara yapılacak ödemelere ilişkin usul ve esasları içeren destekleme mekanizmasını ifade eder.

Yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yapan üreticileri desteklemek ve geliştirmek için düzenlenmiş olan YEKDEM'e bir sonraki takvim yılında tabi olmak isteyenler, 30 Kasım tarihine kadar EPDK'ya başvurmak zorundadır. Başvurusu değerlendirmeye alınan üretim tesislerinden bir sonraki takvim yılında YEKDEM'den yararlanabilecek olanları içeren liste (Nihai YEK Listesi), 31 Aralık tarihine kadar sonuçlandırılır. Nihai YEK Listesi, EPDK'nın internet sayfasında duyurulur ve piyasa işletmecisi olan EPIAŞ'a bildirilir. YEKDEM katılımcısı üretim lisansı sahibi tüzel kişiler TEİAŞ'ın sistem işletmecisi sıfatıyla verdiği talimatlara uymak ve gerekli gördüğü her türlü tedbiri uygulamakla yükümlüdür.

YEKDEM, Piyasa İşletmecisi tarafından takvim yılı bazında işletilir. YEKDEM'e bir takvim yılı için tabi olan üretim lisansı sahipleri, uygulamaya dahil oldukları takvim yılı içerisinde YEKDEM'den çıkamaz. Benzer şekilde, Lisanssız Elektrik Yönetmeliği kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yapan kişiler kısmen veya tamamen işletmeye girdiği tarihten itibaren 10 yıl boyunca uygulama dışına çıkamaz. Her bir YEKDEM katılımcısı lisansı veya toplayıcı portföyü kapsamındaki tesiste gerçekleşen tüm üretimi serbest piyasada değerlendirir ve bu üretime karşılık Piyasa İşletmecisi'ne referans fiyat olan PTF'nin tolerans katsayısı ile çarpılması ile belirlenen fiyat üzerinden hesaplanan YEKDEM gelirini öder.

⁶ Görevli tedarik şirketleri lisans süreleri boyunca YEKDEM'in doğal katılımcıları olup; Lisanssız Elektrik Yönetmeliği kapsamında kendi tüketim ihtiyacını karşılamaya yönelik olarak yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üreten gerçek ve tüzel kişiler, işletmeye geçtikleri tarihten itibaren 10 yıl süre ile görevli tedarik şirketleri vasıtasıyla ihtiyaç fazlası enerjisinin bir kısmını kendileri için belirlenen fiyatlardan satabilmektedirler.

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy

CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewer Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



YEKDEM 2011 yılından itibaren uygulanmaya başlanmış olup fiyatlar döviz üzerinden doğrudan Yenilenebilir Enerji Kanunu'nda düzenlenmekteydi. Buna göre, 18 Mayıs 2005 tarihinden 31 Aralık 2020 tarihine kadar işletmeye girmiş YEKDEM'e tabi üretim lisansı sahipleri için doğrudan Yenilenebilir Enerji Kanunu'nda belirtilen fiyatlar döviz üzerinden 10 yıl süre ile uygulanmaktadır. 2 Aralık 2020 tarihinde 7257 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile Yenilenebilir Enerji Kanunu'nda yapılan değişikliklerle 31 Aralık 2020 tarihinden sonra işletmeye girecek olan YEK Belgeli⁷ Üretim Tesisleri için uygulanacak YEKDEM fiyatlarının ve sürelerinin Cumhurbaşkanı tarafından belirleneceği ve 30 Haziran 2021 tarihinden sonra işletmeye girecek olan üretim tesisleri için YEKDEM fiyatların Türk Lirası cinsinden uygulanacağı hüküm altına alındı. Bu kapsamda yayımlanan 2949 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı'na göre, 1 Ocak 2021 tarihinden 30 Haziran 2021 tarihine kadar işletmeye girmiş olan YEKDEM'e tabi YEK Belgeli Üretim lisansı sahipleri, enerji tesisi üretime geçtikten sonra ürettikleri elektrik enerjisini döviz üzerinden Yenilenebilir Enerji Kanunu'na ekli I sayılı cetvelde yer alan fiyatlar üzerinden 31 Aralık 2030 tarihine kadar satış gerçekleştirebilirler⁸. Ayrıca 1 Ocak 2021 tarihinden 30 Haziran 2021 tarihine kadar işletmeye girmiş YEK Belgeli Üretim Tesisleri'nde kullanılan mekanik ve/veya elektro-mekanik aksamın yurt içinde imal edilmiş olması halinde; bu tesislerde üretilerek iletim veya dağıtım sistemine verilen elektrik enerjisi için Yenilenebilir Enerji Kanunu'na ekli I sayılı cetvelde belirtilen fiyatlara, üretim tesisinin işletmeye giriş tarihinden itibaren beş yıl süreyle Yenilenebilir Enerji Kanunu'na ekli II sayılı cetvelde belirtilen fiyatlar ilave edilmektedir.

Daha sonrasında, 1 Mayıs 2023 tarihinde 7189 sayılı Karar ile yapılan değişiklik⁹ ile 1 Temmuz 2021 tarihinden 31 Aralık 2030 tarihine kadar işletmeye giren/girecek YEK Belgeli Üretim Tesisleri için uygulanacak fiyatların, sürelerin ve fiyatların güncellenmesine, 1 Temmuz 2021 tarihi ile 7189 sayılı Karar'ın yayım tarihi arasında işletmeye giren ve YEKDEM'den yararlanan YEK Belgeli Üretim Tesisleri için bu 7189 sayılı Karar kapsamında geriye dönük herhangi bir fiyat farkı ödenmeyeceğine, 1 Temmuz 2021 tarihinden 31 Aralık 2030 tarihine kadar işletmeye giren/girecek YEK Belgeli Üretim Tesisleri için karara ekli Tablo-1'de yer alan yerli katkı fiyatlarının uygulanmasına ilişkin usul ve esasların ETKB tarafından çıkarılan yönetmelikle düzenleneceğine karar verildi. 7189 sayılı Karar ile getirilen yenilikler şu şekildedir;

⁷ YEK Belgesi; lisansı kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynağından üretilebilir elektrik enerjisinin ulusal ve/veya uluslararası piyasalarda satışında kaynak türünün belirlenmesi ve lisansı kapsamındaki üretim tesisinde YEKDEM Yönetmeliği kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik enerjisi için YEKDEM kapsamındaki uygulamalardan yararlanılması amacıyla verilmektedir.

⁸ İlgili dayanak düzenleme: 2949 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarına Dayalı Üretim Faaliyeti Gösteren Tesisler İçin Uygulanacak Fiyat ve Süreler ile Yerli Katkı İlavesine İlişkin Ekli Kararın Yürürlüğe Konulması Hakkında Karar.

⁹ İlgili dayanak düzenleme: 7189 sayılı Karar.

Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



- Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesislerinde karasal ve deniz üstü projeler için ayrı YEKDEM uygulama fiyatları, yerli katkı fiyatları ve uygulama süreleri belirlendi.
- 1 Temmuz 2021 tarihinden 31 Aralık 2030 tarihine kadar işletmeye giren/girecek YEK Belgeli Üretim Tesisleri için YEKDEM uygulama fiyatları ile yerli katkı fiyatları, 7189 sayılı Karar'ın yayımını takip eden ilk aydan başlamak üzere aylık dönemler halinde güncelleneceği belirlendi. YEKDEM uygulama fiyatının hesaplanmasında kullanılan formüldeki TÜFE ve ÜFE'nin ağırlığı azaltıldı, bunun yanında ABD Doları ve Avro'nun ağırlığı artırıldı. Mevcut durumda güncelleme için uygulanan formülde, %30 ABD Doları ve %30 Avro'dan oluşan döviz kuru oranının ağırlığı %60, %25 ÜFE ve %15 TÜFE'den oluşan enflasyon oranının ağırlığı ise %40 olarak güncellendi.
- Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisi ile bütünleşik elektrik depolama tesisleri için YEKDEM uygulama fiyatları, yerli katkı fiyatları ve uygulama süreleri belirlendi.
- Pompaj depolamalı hidroelektrik üretim tesisleri ve dalga veya akıntı enerjisine dayalı üretim tesisleri için YEKDEM uygulama fiyatları, yerli katkı fiyatları ve uygulama süreleri belirlendi.
- Pompaj depolamalı hidroelektrik üretim tesisi için YEKDEM uygulama fiyatı ile yerli katkı fiyatının uygulanmasına ilişkin hususların ETKB tarafından çıkarılan usul ve esaslarla düzenleneceği belirlendi.

Grup'un YEKDEM'den yararlanmış ve yararlanmakta olan tesisleri aşağıdaki gibidir:

Tesis Adı	Kurulu Güç	İşletme Gücü	YEKDEM'den İlk Faydalanma Yılı	YEKDEM ¹⁰ Bitiş Süresi
Turguttepe RES	45 MWm/44,6MWe	24MWm/24MWe	2011	Aralık 2021 sonu itibarıyla tamamlanmış olup, serbest piyasaya satış yapılmaktadır.
Yahyalı RES	187,8168MWm /113,25MWe	162,9168 MWm/91,5MWe	2017	82,5 MWe'lik kurulu güç bakımından 2026 sonu itibarıyla tamamlanması planlanmakta olup, 9 MWe'lik kurulu güç bakımından serbest piyasaya satış yapılmaktadır.
Adares RES	33MWm/33MWe	22MWm/22MWe	2016	Aralık 2025 sonu itibarıyla tamamlanmış olup, serbest piyasaya satış yapılmaktadır.

¹⁰ YEKDEM fiyatı: 7,3 ABD Doları cent/kWh

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy
CIF: B85146215

Beyven Enerji A.Ş.

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Tesis Adı	YEKDEM Üzerinden Satışlar (milyon TL)					Serbest Piyasaya Satışlar (milyon TL)				
	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Mart 2025	31 Mart 2026	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Mart 2025	31 Mart 2026
Turguttepe RES	-	-	-	-	-	293	228	176	51	39
Yahyalı RES	949	1.140	1.121	251	335,5	201	110,57	101,78	22,90	24
Adares RES	238	234	181	54,4	40	-	-	-	-	-
Toplam	1.187	1.374	1.302	305,4	375,50	494	338,57	277,78	73,90	63

(Kaynak: İlgili Bağımsız Denetim Raporları)

Tesis Adı	Tüm Satışlar (YEKDEM Üzerinden ve Serbest Piyasaya Satışlar) (milyon TL)				
	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Mart 2025	31 Mart 2026
Tüm tesisler (Turguttepe RES, Yahyalı RES, Adares RES)	1.681,23	1.712,47	1.579,53	379,40	438,58
Toplam	1.681,23	1.712,47	1.579,23	379,40	438,58

(Kaynak: İlgili Bağımsız Denetim Raporları)

e. Piyasa İşletimi

Piyasa işletim faaliyeti, organize toptan elektrik piyasalarının işletilmesi ve bu piyasalarda gerçekleştirilen faaliyetlerin mali uzlaştırma işlemleri ile söz konusu faaliyetlere ilişkin diğer mali işlemleri ifade eder. Elektrik piyasasında piyasa işletim lisansına sahip tek kuruluş EPİAŞ'tır. EPİAŞ, piyasa işletim lisansı kapsamında, BİST ile TEİAŞ tarafından 6446 sayılı Kanun kapsamında işletilen piyasalar dışındaki organize toptan elektrik piyasalarının işletim faaliyetini yürütür. EPİAŞ'ın temel görevleri şu şekilde sıralanabilir;

- Organize toptan elektrik piyasalarında yeni piyasalar kurulmasına yönelik çalışmaları yapmak ve EPDK'ya sunmak,

Elawan Energy S.İ.İ.
elawan energy
Tic. Sic. No: 2785146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Aygün

Bowen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



- ETKB tarafından uygun görülmesi hâlinde; görev alanına giren organize toptan elektrik piyasalarının işletilmesi amacıyla oluşturulan veya ileride oluşturulabilecek uluslararası elektrik piyasalarına taraf olarak katılmak, bu amaçla kurulan uluslararası elektrik piyasası işletmecisi kuruluşlara ortak veya üye olmak,
- EPDK'nın belirlediği usul ve esaslar çerçevesinde piyasa işletim tarifelerini belirleyerek EPDK'ya sunmak.

- Organize Toptan Piyasalar

Organize toptan elektrik piyasaları: elektrik enerjisi, kapasitesi veya perakende alış satışının gerçekleştirildiği ve EPİAŞ tarafından organize edilip işletilen gün öncesi piyasası, gün içi piyasası, ileri tarihli fiziksel teslimat gerektiren diğer elektrik piyasaları (vadeli piyasalar) ve YEK-G piyasası; sermaye piyasası aracı niteliğindeki standardize edilmiş elektrik sözleşmelerinin ve dayanağı elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi olan türev ürünlerin işlem gördüğü ve BİST tarafından işletilen piyasaları; TEİAŞ tarafından organize edilip işletilen dengeleme güç piyasası ve yan hizmetler piyasası gibi elektrik piyasaları şeklinde özetlenebilir. Piyasalarda faaliyet göstermek isteyen piyasa katılımcıları ise: (a) üretim lisansı sahibi, (b) tedarik lisansı sahibi, (c) OSB üretim lisansı sahibi, (ç) dağıtım lisansı sahibi, (d) iletim lisansı sahibi ve (e) toplayıcılık lisansı sahibi tüzel kişilerden oluşur.

Piyasa katılımcılarının, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği kapsamında belirtilen zaman sınırları içerisinde EPİAŞ'a kayıt yaptırmaları zorunludur. Bunun yanında piyasa katılımcılarının, faaliyet göstermek istedikleri piyasalara ilişkin olarak katılım anlaşmalarını imzalaması; tüzel kişilik kayıtlarının tamamlanmış olması; üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin, portföyünde yer alan üretim tesislerinin en az birinin veya bir ünitesinin kabulünün yapılmış olması ve başvuru yaptığı an itibarıyla kendisi ile ilişkili uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kayıtlarını tamamlamış olması gibi sair yükümlülükleri yerine getirmesi gerekmektedir.

- Spot Piyasalar

Gün öncesi piyasası, bir gün sonrası teslim edilecek uzlaştırma dönemi bazında elektrik enerjisi alış-satış işlemleri için kurulan ve EPİAŞ tarafından işletilen organize toptan elektrik piyasasını ifade eder. Gün öncesi piyasası, sistemdeki arz ve talebin dengelenmesi ve piyasa katılımcılarının sözleşme taahhütleri ile üretim ve/veya tüketim planlarını gün öncesinden dengelemeleri amacıyla gerçekleştirilen faaliyetlerden oluşur. Gerçek zamandan bir gün öncesinden öngörülen uzlaştırma dönemi bazında üretim ve tüketim dengesini sağlamak amaçlanmıştır.

Gün içi piyasası, gün içi piyasası kapı kapanış zamanına kadar elektrik enerjisi ticaretinin yapıldığı organize toptan elektrik piyasasını ifade eder. Gün içi piyasası, piyasa katılımcılarının sözleşme taahhütleri ile üretim ve/veya tüketim planlarını gün içinde dengelemeleri amacıyla gerçekleştirilen faaliyetlerden oluşur. Gün içi piyasası kapı kapanış zamanına kadar, uzlaştırma dönemi bazında üretim ve tüketim dengesini sağlamak ve/veya elektrik ticareti yapabilmek amaçlanmıştır.

Dengeleme güç piyasası, arz ve talebin gerçek zamanlı olarak dengelenmesi amacına hizmet etmek üzere, on beş dakika içerisinde gerçekleştirilebilen çıkış gücü değişimi ile elde edilen yedek kapasitenin alış-satışının gerçekleştiği ve TEİAŞ tarafından işletilen organize toptan elektrik piyasasını ifade eder.

Elawan Energy S.L.U. Beyçelik Holding A.Ş. Baran Çelik Faik Çelik
Bewen Enerji A.Ş. Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. Yatırım Finansman Menkul Değerler

Doğrulama Kodu: 7cf5b406-153d-4771-8a7b-02be24a77dc1
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>

T.C. SERMAYE PİYASASI KURULU
24 Ocak 2026

QR Code

Dengeleme güç piyasası, gün öncesi piyasası ve gün içi piyasası ile MYTM'ye her ne kadar üretim ve tüketim miktarları dengelenmiş bir piyasa sunulmuş olsa da gerçek zamanda sapmalar olmaktadır. Santrallerin arızadan veya başkaca bir sebepten dolayı devre harici olması veya büyük bir tüketim tesisinin bir anda çalışmaya başlaması/çalışmayı durdurması dengeyi bozmaktadır, bu durumda MYTM dengeyi sağlamak için dengeleme güç piyasasına sunulmuş teklifleri kullanarak, sistem dengesini sağlamaya çalışmaktadır.

- Vadeli Piyasalar

Vadeli elektrik piyasası, piyasa katılımcılarına fiziksel teslimat yükümlülüğü doğuran ileri tarihli elektrik piyasası anlamına gelmektedir. Spot elektrik piyasalarında piyasa katılımcıları portföylerini dengeleme ve fiziksel optimizasyon yapabilmektedir. Vadeli elektrik piyasasında ise piyasa katılımcıları fiyat riskinden korunma (hedging) ve geleceğe yönelik fiyat beklentilerini görme (price discovery) imkânı bulmaktadır. Dolayısıyla spot ve vadeli elektrik piyasaları, piyasa katılımcılarının farklı ihtiyaçlarına cevap veren, bu yönüyle birbirini tamamlayan piyasalar olarak değerlendirilebilir. Vadeli işlemler organize piyasalarda yapılabildiği gibi tezgâh üstü piyasalarda da ikili anlaşmalar yoluyla yapılabilmektedir.

- Çevresel Piyasalar

YEK-G Piyasası, YEK-G Belgesi'nin¹¹ piyasa katılımcıları arasında alış-satışının gerçekleştirildiği piyasadır. YEK-G sistemi¹² katılım anlaşmasını imzalamış ve YEK-G Yönetmeliği madde 9'da belirtilen kayıt işlemlerini tamamlamış olan; üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler, toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiler ve şarj ağı işletmeci lisansı sahibi tüzel kişiler katılım sağlayabilirler. YEK-G Yönetmeliği madde 6'da belirtildiği üzere, Lisanssız Elektrik Yönetmeliği kapsamındaki üreticiler YEK-G sistem kullanıcısı olamazlar.

Türk Elektrik Piyasasında Denetim

6446 sayılı Kanun madde 15 uyarınca, dağıtım şirketleri hariç¹³ elektrik piyasası faaliyetleri ile lisanssız faaliyet gösteren kişilerin 6446 sayılı Kanun kapsamındaki inceleme ve denetimi EPDK tarafından; elektrik dağıtım şirketlerinin denetimi ise ETKB tarafından yapılır. Bununla beraber ETKB, elektrik dağıtım şirketlerinin denetimini, EPDK da dahil olmak üzere bu konuda ihtisas sahibi

¹¹ YEK-G belgesi; tedarikçiler veya toplayıcılar tarafından tüketicilere tedarik edilen elektrik enerjisinin belirli bir miktarının veya oranının, yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğinin ve bu elektrik enerjisinin kaynak türünün tüketicieye ispat ve ifşa edilmesi ile YEK-G belgelerinin ticaretinin yapılabilmesi amaçlarıyla Piyasa İşletmecisi tarafından ihraç edilir.

¹² YEK-G Yönetmeliği kapsamında oluşturulacak sisteme kayıtlı üretim tesislerinde üretilen elektrik enerjisi için YEK-G Belgesi'nin ihraç edilmesini, transferini, tüketiciler lehine itfa edilmesini, ilga veya iptal işlemlerini içeren ve EPIAŞ tarafından yönetilen sistemi ifade eder.

¹³ ETKB, elektrik dağıtım şirketlerinin denetimini, EPDK da dahil olmak üzere bu konuda ihtisas sahibi olan kamu kurum ve kuruluşlarıyla birlikte yapabileceği gibi bu kurum ve kuruluşlara kısmen veya tamamen yetki devretmek suretiyle yaptırmaya da yetkilidir.



olan kamu kurum ve kuruluşlarıyla birlikte yapabileceği gibi bu kurum ve kuruluşlara kısmen veya tamamen yetki devretmek suretiyle yaptırmaya da yetkilidir. Ayrıca, ETKB ve EPDK 6446 sayılı Kanun kapsamındaki denetim yükümlülükleri ile ilgili olarak, sonuçları itibarıyla ETKB ve EPDK açısından bağlayıcı olmayacak ve yaptırım içermeyecek şekilde inceleme, tespit ve raporlama yapmak üzere yetkilendirecekleri şirketlerden ilgili mevzuatına uygun bir şekilde hizmet satın alabilir. ETKB tarafından düzenlenen veya karara bağlanan denetim raporları EPDK'ya bildirilir. Denetim raporu sonucuna göre gerekli yaptırım, ceza ve işlemler 6446 sayılı Kanun'un 16. maddesi uyarınca EPDK tarafından karara bağlanır.

Elektrik Piyasası Lisans Sahipleri Tarafından Gerçekleştirilen Pay Devirleri

Lisans Yönetmeliği madde 57(1)'de belirtildiği üzere; kural olarak, üretim faaliyetleri için önlisans sahibi olan kişilerin lisans alınincaya kadar pay devirleri yasak olup, söz konusu yasağın geçerli olmadığı bir takım istisnalar Lisans Yönetmeliği'nin aynı maddesinde sıralanmaktadır. Önlisans aşamasında pay devri yasağından istisna tutulan bazı durumlarda, doğrudan pay değişiklikleri ile %10 ve üzerindeki dolaylı ortaklık yapısı değişiklikleri her defasında EPDK onayına tabidir. Örnek olması açısından, Lisans Yönetmeliği madde 57(1)'de belirtilen pay devri yasağı, önlisans sahibi tüzel kişi ile bu tüzel kişinin doğrudan veya dolaylı tüzel kişi ortaklarının paylarının halka arz edilmesi kapsamında, söz konusu önlisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısında oluşacak doğrudan veya dolaylı ortaklık yapısı değişikliklerine uygulanmamaktadır; bu istisna aynı zamanda EPDK onayına da tabi değildir. Ayrıca belirtmek gerekir ki; Lisans Yönetmeliği madde 57(1) kapsamındaki değişikliklerin, gerçekleştirildiği tarihten itibaren 6 (altı) ay içerisinde EPDK Başvuru Sistemi üzerinden EPDK'ya bildirilmesi zorunludur.

Lisans Yönetmeliği madde 57(2)'de hüküm altına alındığı üzere; lisansın temininin ardından da tarifesi düzenlemeye tabi tüzel kişilerin pay devirlerine ilişkin olarak bazı durumlarda¹⁴ EPDK'dan onay alınması zorunludur; onay verildiği tarihten itibaren 6 (altı) ay içerisinde, pay devri tamamlanmadığı takdirde, verilen onay geçersiz olur ve pay devrinin tamamlanma tarihinden itibaren 3 (üç) ay içerisinde lisans tadil talebinde bulunulması zorunludur. Bu noktada belirtmek gerekir ki, onay alınmasını gerektirmeyen diğer değişikliklerin, EPDK'ya bildirilmesi ve bu değişiklikler için gerekmesi halinde, değişiklik tarihinden itibaren 6 (altı) ay içerisinde lisans tadil talebinde bulunulması zorunludur. Tarifesi düzenlemeye tabi olmayan lisans sahibi tüzel kişiler için ise;

¹⁴ Tarifesi düzenlemeye tabi faaliyet yürüten lisans sahibi tüzel kişiler için veraset işlemleri dışında; sermayesinin yüzde on veya daha fazlasını temsil eden payların, halka açık şirketlerde ise yüzde beş veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile yukarıda belirtilen sermaye payı değişikliklerinden bağımsız olarak tüzel kişinin ortaklık yapısında kontrolün değişmesi sonucunu veren pay devirleri veya bu sonucu doğuran diğer işlemler ile söz konusu lisans sahibi tüzel kişilerin payları üzerinde rehin tesis edilmesi ile bu tüzel kişilere ilişkin hesap rehini tesis edilmesi ile kefalet verilmesi her defasında EPDK'nın onayına tabidir.



Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: B85146215



Beyçelik Holding A.Ş.



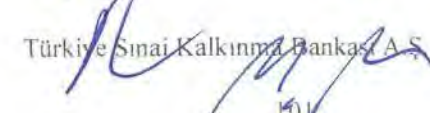
Baran Çelik



Faik Çelik



Beyçelik Enerji A.Ş.



Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.



Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



T.C. SERMAYE PİYASASI KURULU
24 TeMMUZ 2026



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>

ortaklık yapısındaki her bir değişiklikte, değişikliğin gerçekleştirildiği tarihten itibaren 6 (altı) ay içerisinde EPDK Başvuru Sistemi üzerinden EPDK'ya bildirilmesi zorunludur.

Bazı durumlarda, sahip olunan lisansın tabi olduğu mevzuat kapsamında imzalanan sözleşmelerden doğan ek onay yükümlülükleri bulunmaktadır. Örneğin, YEKA Yönetmeliği kapsamında, yarışmayı kazananın doğrudan ortaklık yapısı değişiklikleri elektrik enerjisi üretim tesisinin tamamı işletmeye alınmaya kadar ETKB onayına tabidir. Elektrik enerjisi üretim tesisinin tamamı işletmeye alındıktan sonra yapılacak doğrudan ortaklık yapısı değişiklikleri için ETKB'ye bildirim yapılması yeterlidir. Ayrıca bazı durumlarda ETKB ile imzalanan YEKA sözleşmelerinde pay devirlerine ilişkin özel kısıtlamalar da bulunabilmektedir. Ancak bu kısıtlamaların uygulama sınırları ve gereklilikleri için ilgili sözleşmelerin her somut olay özelinde incelenmesi gerekmektedir.

Grup'ta yer alan şirketler tarifesi düzenlemeye tabi faaliyet yürütmediğinden pay devirleri EPDK onayına tabi değildir. Bu husus EPDK'nın 8 Ekim 2023 tarih ve E-32380407-110.01.01.01-771133 sayılı yazısı ile de teyit edilmiştir. İlgili yazıda tarifesi düzenlemeye tabi olan tüzel kişiler dışında kalan lisans sahibi tüzel kişilerin hisse devri işlemlerinin onaya tabi olmadığı, Şirket'e EPDK tarafından verilen bir önlisans/lisans bulunmadığı, halka arz işleminin gerçekleştirilmesinde ilgili mevzuat kapsamında bir engelin bulunmadığı ancak söz konusu işlemin gerçekleştiği tarihten itibaren Bağlı Ortaklıklar'ın altı ay içerisinde EPDK Online Başvuru Sistemi üzerinden ortaklık yapısı değişikliği bildiriminde bulunması gerektiği belirtilmiştir.

Çevresel Etki Değerlendirmesi ("ÇED")

Lisans Yönetmeliği madde 17(1)/(e) uyarınca; önlisans sahibi tüzel kişi tarafından, önlisansa konu üretim tesisinin yatırımına başlanabilmesi için rüzgâr, güneş, hidrolik, jeotermal, biyokütle veya yerli madenlere dayalı başvurular için 29 Temmuz 2022 Tarihli ve 31907 Sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan ÇED Yönetmeliği kapsamında gerekli olan kararın¹⁵ önlisans süresi içerisinde alınması gereklidir.

ÇED Yönetmeliği madde 6 (1) gereği, ÇED Yönetmeliği kapsamındaki bir projeyi gerçekleştirmeyi planlayan gerçek veya tüzel kişiler; ÇED'e tabi projeleri için; ÇED başvuru dosyasını ve ÇED Raporu'nu, çevresel etkileri ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projeleri için de proje tanıtım dosyasını, Çevre Bakanlığı tarafından yeterlik verilmiş kurum/kuruluşlara hazırlatmak, ilgili makama sunulmasını sağlamak ve proje kapsamında verdikleri taahhütlere uymakla yükümlüdürler.

5 Mart 2026 tarihinde ÇED Yönetmeliği'nde çeşitli değişiklikler yapılmış, ÇED Yönetmeliği'nin değişiklik öncesindeki halinde yer alan karar türleri değiştirilmiştir. Bu değişiklikler ile "ÇED Olumlu" ve "ÇED Olumsuz" karar türleri korunurken; "ÇED Gereklidir" kararı, "ÇED Raporu

¹⁵ ÇED Yönetmeliği'ne tabi projeler hakkında "ÇED Olumlu", "ÇED Olumsuz", "ÇED Raporu Hazırlanmalıdır" kararlarını verme yetkisi Çevre Bakanlığı'na aittir. Ancak Çevre Bakanlığı gerekli gördüğü durumlarda ÇED Yönetmeliği'nin Ek-2'sindeki listede yer alan projeler için "ÇED Olumlu" ve/veya "ÇED Raporu Hazırlanmalıdır" kararının verilmesi konusundaki yetkisini, sınırlarını belirleyerek il müdürlüğüne devredebilir.

Elawan Energy S.İ.Ü.
elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Hazırlanmalıdır" olarak revize edilmiş, "*ÇED Gerekli Değildir*" şeklindeki karar türü ise ÇED Yönetmeliği'nden kaldırılmıştır. Değişiklik öncesinde de ÇED Yönetmeliği'nde düzenlenmiş bulunan, Ek-2'deki listede¹⁶ yer alan ve çevresel etkileri ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projelere¹⁷ ve; kapsam dışı değerlendirilen veya muafiyeti bulunan projelere ilişkin kapasite artırımı ve/veya genişletilmesinin planlanması halinde, mevcut proje kapasitesi ve kapasite artışları toplamı ile birlikte projenin yeni kapasitesi Ek-2'deki listede belirtilen çevresel etkileri ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projelere ilişkin olarak proje tanıtım dosyası¹⁸ hazırlanması zorunluluğu devam etmektedir. Formata uygun hazırlandığı tespit edilen proje tanıtım dosyasına konu proje ile ilgili ÇED inceleme ve değerlendirme süreci başlatılır. ÇED Yönetmeliği'nde 5 Mart 2026 tarihinde yapılan değişiklikler öncesinde Çevre Bakanlığı, inceleme ve değerlendirme süreci tamamlanarak karar aşamasına geçilen proje hakkında beş iş günü içinde "*ÇED Gerekli*" veya "*ÇED Gerekli Değildir*" kararını vermekte; hakkında "*ÇED Gerekli Değildir*" kararı verilen projelerde yatırıma başlanabilmekteydi. "*ÇED Gerekli*" kararı verilen projeler bakımından ise ÇED raporu hazırlanarak ÇED Yönetmeliği'nin Ek-1'indeki listeler kapsamındaki projeler için öngörülen değerlendirme süreci yürütülmekteydi.

ÇED Yönetmeliği'nde yapılan değişiklikler ile proje tanıtım dosyasının incelenmesinin akabinde verilen "*ÇED Gerekli*" kararı yerine "*ÇED Raporu Hazırlanmalıdır*" kararı getirilmiş, bu projeler hakkında ÇED başvuru dosyası hazırlanarak Çevre Bakanlığı'na başvuru yapılması esası korunmuştur. Bununla birlikte, yetkili idarenin, Ek-2'deki listede yer alan çevresel etkileri ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projelere ait proje tanıtım dosyasının incelenmesi ve değerlendirilmesi sonucunda "*ÇED Raporu Hazırlanmalıdır*" kararı yerine doğrudan "*ÇED Olumlu*" kararı vermesi de mümkün hale gelmiştir.

Değişiklik öncesindeki ÇED Yönetmeliği uyarınca, çevresel etkileri ön inceleme ve değerlendirmeye tabi olan ve Ek-2'deki listede yer alan ve bu kriter kapsamında yapılan değerlendirme sonucunda "*ÇED Gerekli*" kararı verilen projelere ilaveten, Ek-1'deki listede¹⁹ yer alan projelere²⁰ ve kapsam dışı değerlendirilen veya kanunen muafiyeti bulunan projelere ilişkin kapasite artırımı ve/veya alan genişletilmesinin planlanması halinde, mevcut proje kapasitesi ve kapasite artışları toplamı ile birlikte projenin yeni kapasitesinin sayılan projelere dahil olması durumunda da ÇED Raporu²¹ hazırlanması zorunluydu. Değişiklik ile hakkında ÇED Raporu hazırlanmak durumunda olan projeler arasında

¹⁶ Çevresel Etkileri Ön İnceleme ve Değerlendirmeye Tabi Projeler.

¹⁷ Örneğin; Mevcut baraj ve isale hatlarına kurulacak olan hidroelektrik enerji santralleri.

¹⁸ Çevresel etkileri ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projeler için Ek-4'te yer alan genel format esas alınarak hazırlanan dosyayı ifade eder.

¹⁹ Çevresel Etki Değerlendirmesi Uygulanacak Projeler Listesi.

²⁰ Örneğin; 15 adet türbin ve üzeri rüzgâr enerji santralleri, jeotermal enerji santralleri, proje alanı 25 hektar ve üzerinde olan arazi güneş enerji santralleri (çatı ve cephe sistemleri hariç).

²¹ Ek-1'deki listede yer alan veya Çevre Bakanlığı tarafından "*ÇED Raporu Hazırlanmalıdır*" kararı verilen bir proje için belirlenen özel formata göre hazırlanacak raporu ifade eder.

Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bowen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



sayılan "*ÇED Gereklidir*" kararı verilen projeler, "*ÇED Raporu Hazırlanmalıdır*" kararı verilen projeler olarak güncellenmiştir. Nihai tahlilde incelenen ÇED Raporu sonucunda Çevre Bakanlığı, komisyon çalışmalarını ve halkın görüşlerini dikkate alarak proje için "*ÇED Olumlu*" ya da "*ÇED Olumsuz*" kararı vermektedir.

Grup, gerçekleştirdiği veya gerçekleştirmeyi planladığı projelere ilişkin olarak ÇED kararı ve çevre izni süreçlerini bu süreçlerin takip edildiği dönem için geçerli olan ÇED Yönetmeliği'nde belirtilen esaslar çerçevesinde, aşağıda belirtildiği şekilde usulüne uygun şekilde tamamlamaktadır.

Proje	ÇED Süreci
Turguttepe RES	"24 MW'lık Rüzgâr Enerjisi Santrali" projesi hakkında Aydın Valiliği İl Çevre ve Orman Müdürlüğü'nden 18 Ağustos 2008 tarih ve 2008/55 sayılı "<i>ÇED Gerekli Değildir</i>" kararı alınmıştır. 5 Mart 2010 tarihli, B.18.0.ÇED.0.01.03/220-03[09] sayılı, "Rüzgâr Enerji Santrali" konulu ve 19 adet rüzgâr türbini yerine her biri 2 MW gücündeki 12 adet rüzgâr türbini kullanılmasının ÇED Yönetmeliği'nin kapsamı dışında kalındığını belirtir yazı alınmıştır. 23 Ocak 2025 tarihli, 8165 karar sayılı ve "Turguttepe Rüzgâr Enerji Santrali Kapasite Artışı (12 Türbin 24 MWm /24 MWe'den 15 Türbin 45 MWm/ 44,6 MWe)" projesi hakkında "<i>ÇED Olumlu</i>" kararı alınmıştır. Bununla birlikte, proje için yapılan projelendirme çalışmaları kapsamında ünite koordinatları, ünite güçleri ve mekanik kurulu güçte değişiklik yapılması ihtiyacı ortaya çıkmış ve bu değişikliklere ilişkin olarak, söz konusu proje revizyonu için ÇED Yönetmeliği hükümlerinin uygulanmasına gerek bulunmadığını ve aynı "<i>ÇED Olumlu</i>" kararının planlanan değişiklikler için de geçerli olduğunu belirtir 5 Kasım 2025 tarihli ve E-48331039-220.01-13926488 sayılı yazı alınmıştır.
Yahyalı RES	"BAK Enerji A.Ş.'ne ait 82,5 MW'lık Kapasiteli Rüzgâr Enerji Santrali" projesi kapsamında Kayseri Valiliği İl Çevre ve Orman Müdürlüğü'nden 27 Mart 2009 tarih ve 2009/11 sayılı "<i>ÇED Gerekli Değildir</i>" kararı alınmıştır. "82,5 MW Kapasiteli Rüzgâr Enerji Santrali (Revize)" projesi kapsamında Kayseri Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü'nden 28 Nisan 2014 tarih ve 27332451 220-02 E-2014262 sayılı "<i>ÇED Gerekli Değildir</i>" kararı alınmıştır. "Yahyalı Rüzgâr Enerjisi Santrali Revizyonu" projesi kapsamında Kayseri Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü'nden 23 Kasım 2015 tarih ve 27332451 220-02 E-20151205 sayılı "<i>ÇED Gerekli Değildir</i>" kararı alınmıştır.

Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewer Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Proje	ÇED Süreci
	12 Temmuz 2016 tarihli, 27332451-220.02-E.5573 sayılı, "Yönetmelik Uygulamaları" konulu ve T12 numaralı türbinin koordinatında değişiklik yapılmasının "ÇED Gerekli Değildir Kararı"nın geçerliliğini etkilemeyeceğini belirtir yazı alınmıştır. 12 Ocak 2021 tarih, E-48331039-220.01-67907 sayılı ve "Yahyalı RES Kapasite Artışı Projesi ÇED Olumlu Kararı" konulu "ÇED Olumlu Kararı" yazısı alınmıştır. "Yahyalı RES Kapasite Artışı" projesi kapsamında T.C. Çevre ve Şehircilik Bakanlığı Çevresel Etki Değerlendirmesi, İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü'nden 12 Ocak 2021 tarih ve 6146 sayılı "ÇED Olumlu" kararı alınmıştır. E-48331039-220.01-988227 sayılı ve "Yahyalı RES Kapasite Artışı Türbin Sayısı ve Kurulu Güç Değişikliği ÇED Görüşü Hk." Konulu 12 Ocak 2021 tarihli ÇED Olumlu Kararının devam ettiğine ilişkin yazı alınmıştır. "Yahyalı Birleşik Yenilenebilir Elektrik Üretim Tesisi (Yardımcı Kaynak Güneş Enerjisi Santrali)" projesi hakkında Çevre Bakanlığı Çevresel Etki Değerlendirmesi, İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü'nden 8 Nisan 2022 tarih ve 6617 sayılı "ÇED Olumlu" kararı alınmıştır. 11 Kasım 2022 tarihli, E-48331039-220.01-4979083 sayılı ve "Yahyalı RES Projesi Kurulu Güç Artışı Hk." Konulu 12 Ocak 2021 tarihli ÇED Olumlu Kararının devam ettiğine ilişkin yazı alınmıştır. "Yahyalı Rüzgâr Enerji Santrali Faz-III Kapasite Artışı" (28 Türbin 167,42 MWm/92,85 MWe'den, 31 Türbin 187,82 MWm/ 113,25 MWe'ye) projesi hakkında henüz lisansa derç edilmemiş ve fakat süreci devam eden kapasite artışı ile ilgili olarak, Çevre Bakanlığı Çevresel Etki Değerlendirmesi, İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü'nden 27 Nisan 2026 tarih ve 9067 sayılı "ÇED Olumlu" kararı alınmıştır.
Adares RES	"10,8 MW Kapasiteli Adares Rüzgâr Enerji Santrali" projesi kapsamında İzmir Valiliği Çevre ve Orman İl Müdürlüğü'nden 02 Aralık 2008 tarih ve 599 sayılı "ÇED Gerekli Değildir" kararı alınmıştır. 4 Temmuz 2013 tarihli, 48657465-611.02-3420/19224 sayılı ve 10MW'lık proje kapasitesinin değişmemesi kaydıyla 12 adet türbin koordinatlarının revize edilerek türbin sayısının beş adete düşürülmesi talebinin ÇED Yönetmeliği kapsamı dışında kaldığını belirtir yazı alınmıştır.

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy

CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyçelik Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama



Proje	ÇED Süreci
	20 Haziran 2014 tarihli, 48657465/220.99/12712 sayılı, "ÇED Görüşü" konulu ve "ÇED Gerekli Değildir Kararı"nın unvan değişikliği neticesinde ortaya çıkan yeni unvan için de geçerli olduğunu belirtir yazı alınmıştır. "Adares Rüzgâr Enerji Santrali Kapasite Artışı (Toplam 22 MWm/MWe)" projesi kapsamında İzmir Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü'nden 24 Kasım 2016 tarih ve 48657465 220-02 E-2016405 sayılı "ÇED Gerekli Değildir" kararı alınmıştır. 16 Mayıs 2018 tarihli, 48657465-220.02-E.14179 sayılı, "Adares Kapasite Değişikliği" konulu ve türbin sayısının 11 adetten 10 adete düşürülmesinin ile projenin kurulu gücünün 0,5 MWm artırılmasının "ÇED Gerekli Değildir Kararı"nın geçerliliğini etkilemeyeceğini belirtir yazı alınmıştır. 14 Ekim 2020 tarihli, 48657465-220.99-E.77074 sayılı, "ÇED Görüşü (Ada RES)" konulu ve türbin sayısının 10 adetten 8 adete düşürülmesi ile ilgili olarak ÇED Yönetmeliği kapsamında yapılacak herhangi bir işlem bulunmadığını belirtir yazı alınmıştır. 13 Nisan 2022 tarihli, E-48331039-220.02-3404691 sayılı, "Adares RES Projesi Kurulu Güç" konulu ve türbin sayısının sekiz adetten dokuz adete çıkarılması ile ilgili olarak "ÇED Gerekli Değildir Kararı"nın geçerliliğinin etkilenmeyeceğini belirtir yazı alınmıştır. 29 Ağustos 2022 tarihli, E-48331039-220.02-4372202 sayılı, "Adares RES Projesi Kurulu Güç" konulu ve türbin sayısının dokuz adetten on adete çıkarılması ile ilgili olarak "ÇED Gerekli Değildir Kararı"nın geçerliliğinin etkilenmeyeceğini belirtir yazı alınmıştır. "Adares Rüzgâr Enerji Santrali Yer Değişikliği ve Kapasite Artışı" (Mevcut: 10 Adet Türbin, 33 MWm/ 33 MWe Planlanan: 10 Adet Türbin, 34,4 MWm/33 MWe) projesi kapsamında devam eden kapasite artışı ile ilgili ÇED sürecinde, E-48331039-220.01-14103038 sayılı ve 18 Kasım 2025 tarihli yazı ile ilgili kurum ve kuruluşların proje hakkında görüşleri talep edilmiş ve bu çerçevede inceleme ve değerlendirme komisyonu toplantıları tamamlanmış olup, nihai ÇED raporu Çevre Bakanlığı'na sunulmuştur. Çevre Bakanlığı'nın görüşü beklenmektedir.

Çevre İzinleri

Çevre İzin Yönetmeliği'nin amacı Çevre Kanunu uyarınca alınması gereken çevre izin ve lisansı sürecinde uyulacak usul ve esasları düzenlemektir. Çevre İzin Yönetmeliği'ne göre çevre izni, Çevre Kanunu uyarınca alınması gereken; hava emisyonu, çevresel gürültü, atık su deşarjı ve derin deniz deşarjı konularından en az birini içeren izni ifade eder. Çevre lisansı ise geri dönüşüm ve atıklara

Elawan Energy S.L.U.

 CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Bayan Celik

Faik Celik

Beyen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



ilişkin faaliyetler için gereken lisans türüdür. Çevre İzin Yönetmeliği kapsamında çevre iznine veya çevre izin ve lisansına tabi işletmeler, çevresel etkilerine göre Ek-1²² ve Ek-2²³ listelerinde sınıflandırılmıştır. Ek-1 ve Ek-2 listelerinde yer alan işletmeler, faaliyette bulunabilmeleri için, öncelikle geçici faaliyet belgesi almak zorundadır. Geçici faaliyet belgesi alan işletmeler belge tarihinden itibaren 1 yıl içerisinde çevre izin veya çevre izin ve lisans belgesi almak zorundadır²⁴.

"Çevre İzin Belgesi" ve "Çevre İzin ve Lisans Belgesi" veriliş tarihinden itibaren beş yıl süre ile geçerlidir. Çevre Bakanlığı, Çevre Kanunu'nda veya ikincil mevzuatta belirtilen yükümlülüklerle ve çevre izinlerine uymayan işletmelere uyarıda bulunabilir ve meydana gelen ihlalin giderilmesi için ilgili işletmeye süresi bir yılı aşmayan bir düzeltme süresi verebilir. İşletmeye süre verilmemesi veya işletmeye verilen sürenin bitiminde uygunsuzluğun giderilmemesi halinde, yetkili merci tarafından çevre izin ve lisans belgesi iptal edilir. Çevre ve insan sağlığı yönünden tehlike yaratan faaliyetler nedeniyle işletmeye süre verilmeksizin çevre izin ve lisans belgesi iptal edilir. Bu işletmeler için çevre izin ve lisans süreci yeniden başlatılır ve işletme kendi adına yeni geçici faaliyet belgesi düzenlenene kadar faaliyette bulunamaz.

Grup, Ek-1 ve Ek-2 listelerinde yer alan işletmelerden sayılmamaları sebebiyle, Çevre İzin Yönetmeliği kapsamında çevre izin veya çevre izin ve lisans belgesi almak zorunda değildir.

Yapı Ruhsatları ve Yapı Kullanım İzinleri

İmar Kanunu'nun 21. maddesine göre İmar Kanunu'nun kapsamına giren tüm yapılar için belediye veya valiliklerden yapı ruhsatı alınması zorunludur. Yapının inşaatı tamamlandığında yapı ruhsatı başvurusunda sunulan inşaat projesine uygun olması halinde yapı ruhsatını veren kurum tarafından yapı kullanma izni (*iskan belgesi*) düzenlenir. Rüzgâr enerjisi santralleri İmar Kanunu'nun kapsamına girmekte olup inşaat başlanabilmesi için yapı ruhsatı alınması ve inşaat projesine uygun olarak tamamlandığında yapı kullanma izni alınması zorunludur. Yapı ruhsatı alma zorunluluğunun istisnalarından biri Planlı Alanlar İmar Yönetmeliği'nin 56. maddesinde düzenlenmektedir. Bu maddenin 5. fıkrasına göre, kamuya ait alanlarda kamu kurum ve kuruluşlarınca yaptırılacak olan rüzgâr enerji santralleri yapı ruhsatına tabi değildir.

²² Örneğin; toplam yakma sistemi ısı gücü 100 MW ve daha fazla olan termik ve ısı santralleri, toplam yakma sistemi ısı gücü 100 MW ve daha fazla olan ve yakıt olarak katı, sıvı, gaz yakıt ve biyokütlenin kullanıldığı tesisler.

²³ Örneğin; kurulu gücü 5 MWe ve üzerinde olan jeotermal enerji üretim tesisleri.

²⁴ Geçici faaliyet belgesi veya çevre izin veya çevre izin ve lisansı; Ek-1 listesinde yer alan işletmeler için Çevre Bakanlığı tarafından ve Ek-2 listesinde yer alan işletmeler için Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlükleri tarafından verilir.

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy

CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Bafan Çelik

Faika Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



İş Kanunu

İş Kanunu, işverenler ile bir iş sözleşmesine dayanarak çalıştırılan işçilerin çalışma şartları ve çalışma ortamına ilişkin hak ve sorumluluklarını düzenlemektedir. İş Kanunu, kanunda belirtilen istisnalar dışında kalan bütün işyerlerine, bu işyerlerinin işverenleri ile işveren vekillerine ve işçilerine faaliyet konularına bakılmaksızın uygulanır. İş Kanunu uyarınca işverenler, elli veya daha fazla işçi çalıştırdıkları özel sektör işyerlerinde belirli sayıda engelli işçi çalıştırmakla yükümlüdürler. Şirket ve Bağlı Ortaklıklar'ın 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla toplam 32 çalışanı bulunmakta olup, engelli işçi çalıştırma yükümlülükleri bulunmamaktadır. Şirket ve Bağlı Ortaklıklar'ın engelli işçi çalıştırma yükümlülüğü bulunmamasına rağmen BAK Enerji tarafından bir adet engelli işçi istihdam etmektedir.

İşyeri Açma ve Çalıştırma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelik

İşyeri Açma ve Çalıştırma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelik, bir istisna söz konusu olmadığı müddetçe işletmelerin, işyerinde faaliyete başlamadan önce, ofisler, mağazalar, şirket merkezleri ve depolar gibi işyerleri için bir işyeri açma ve çalışma ruhsatı almasını zorunlu kılmaktadır. Grup yürütmekte olduğu faaliyetleri de söz konusu yönetmelik kapsamındaki yükümlülüklerle tabidir. Bu nedenle Şirket ve Bağlı Ortaklıklar'ın işyeri açma ve çalışma ruhsatı alması gerekmektedir. Şirket'in Ahmet Yesevi Mahallesi, Bahçe (310) Sokak, Kapı No: 5, İç Kapı No: 8, Nilüfer, Bursa adresinde bulunan Şirket merkezi için işyeri açma ve çalışma ruhsatı mevcuttur. Ayrıca, İzahname tarihi itibarıyla Bağlı Ortaklıklar'ın merkezleri ve şubeleri ile işletmekte olduğu elektrik santralleri için de işyeri açma ve çalışma ruhsatı alınmıştır.

Verilerin Korunması

Türkiye'de kişisel verilerin korunması hakkındaki ilk özel kanun olan Veri Koruma Kanunu 7 Nisan 2016 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Veri Koruma Kanunu, AB'nin 95/46/EC sayılı Veri Koruma Direktifi örnek alınarak hazırlanmıştır ve 5 Ekim 2016 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, kişisel verilerin hukuka aykırı şekilde toplanması, işlenmesi ve iletilmesini, TCK kapsamındaki hapis cezaları da dâhil olmak üzere, bir dizi idari para cezalarına ve cezai yaptırımlara bağlamıştır.

Veri Koruma Kanunu aşağıdaki önemli şartları getirmiştir:

- Kişisel veriler ancak bu verilerin konusu olan kişinin açıkça izin vermesi veya Veri Koruma Kanunu'nda belirtilen koşulların gerçekleşmesi halinde işlenebilir.
- Verilerin konusu olan kişilerin kişisel verilere erişme ve veri kontrolörüne başvurma hakkı vardır,
- Sınır aşan veri akışları için verilerin konusu olan kişilerin izni gereklidir ve bu iznin olmaması halinde, veri ihraç ve ithal edenlerin ek yükümlülükleri yerine getirmeleri zorunludur.
- Kuruluşların bilgi güvenliğini sağlamak için uygun güvenlik önlemleri almaları gerekmektedir.

Veri Koruma Kanunu, kişisel verileri işleyen tüm şirketlere (gerçek kişi müşteriler, tedarikçiler ve çalışanlar hakkındaki veriler gibi) istisnasız olarak uygulanmaktadır.

Elawan Energy S.J.U.

elawan
energy

CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Kişisel Verileri Koruma Kurumu, Ocak 2017 tarihinde kurulmuş ve faaliyet göstermeye başlamıştır. Bu kapsamda, Kişisel Verileri Koruma Kurumu'nun yetkileri aşağıdakileri içermektedir:

- Şikâyet üzerine veya ihlal iddiasını öğrenmesi durumunda re'sen görev alanına giren konularda kişisel verilerin kanunlara uygun olarak işlenip işlenmediğini incelemek.
- İlgili kişiye geri dönülemez veya geri alınması zor bir zarara yol açacağı durumda geçici önlemler almak.
- Kişisel veri işlenmesine ilişkin olarak düzenleyici işlemler yapmak.
- Kanunlarla verilen diğer görevleri yerine getirmek.

Kişisel Verileri Koruma Kurumu, 28 Ekim 2017 tarihinde Kişisel Verilerin Silinmesi, Yok Edilmesi veya Anonim Hale Getirilmesi Hakkında Yönetmelik'i yayımlamış olup, bu yönetmelik 1 Ocak 2018 tarihinde yürürlüğe girmiştir. Kişisel Verilerin Silinmesi, Yok Edilmesi veya Anonim Hale Getirilmesi Hakkında Yönetmelik, kişisel verilerin silinmesi, yok edilmesi ve anonim hale getirilmesi hakkındaki usul ve esasları düzenlemektedir. Kişisel Verileri Koruma Kurumu, 16 Kasım 2017 tarihinde Kişisel Verileri Koruma Kurulu Çalışma Usul ve Esaslarına Dair Yönetmeliği yayımlanmıştır. Kişisel Verileri Koruma Kurumu, 30 Aralık 2017 tarihinde Veri Sorumluları Sicili Hakkında Yönetmelik'i yayımlayarak, veri sorumluları sicili hakkındaki usul ve esasları tespit etmiştir. Kişisel Verileri Koruma Kurumu, bunlara ek olarak; veri sorumlularının diğer yükümlülükleri ile aydınlatma, açık rıza, açık rızanın bulunmadığı hallerde kişisel veri işleme istisnaları ve sınır aşan kişisel veri transferleri hakkındaki kuralları nasıl yorumlayacağına ışık tutan görüşler de yayımlamaktadır.

Veri Koruma Kanunu'nda, aralarında cezaların, idari para cezalarının ve tazminatların da bulunduğu çeşitli icra mekanizmaları bulunmaktadır. Veri Koruma Kanunu'nu ihlal eden veri sorumluları, hapis cezalarını da kapsayan çeşitli cezalara çarptırılabilir. Veri sorumlusunun verilerin konusu olan kişiyi usulüne uygun olarak aydınlatmaması veya verilerin konusu olan kişiden gerekli olduğu hallerde açık rıza almaması, veri güvenliğiyle ilgili yükümlülüklere uymaması, Veri Sorumluları Sicili'ne kayıt yaptırmaması veya kayıtlarını güncellememesi, bildirim yükümlülüklerine uymaması ya da zamanında uymaması veya Kişisel Verileri Koruma Kurumu kararlarını yerine getirmemesi halinde idari para cezasına çarptırılabilir. İlgili kişiler, veri sorumlularından ve veri işleyenlerden zararlarının tazminini talep etme hakkına sahiptir.

Şirket ve Bağlı Ortaklıklar, süresi içerisinde VERBİS'e kaydolmuş ve kişisel veri envanteri oluşturarak gerekli bildirimde bulunmuştur. Ayrıca uyum programı kapsamında, kullanılan tüm sözleşme (tedarikçi ve hizmet sözleşmeleri) metinleri revize edilmiş, gerekli politikalar oluşturulmuş, tüm aydınlatma yükümlülükleri yerine getirilmiştir. Teknik uyum konusunda da gerekli önlemler alınmıştır ve uygulanmaktadır.

6.1.5. İhraççı faaliyetlerinin gelişiminde önemli olaylar:

Şirket, 25 Ağustos 2009 tarihinde FC Enerji Elektrik Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş. ünvanıyla Faik Çelik Holding A.Ş., Faik Çelik, Nedim Çelik, Baran Çelik ve Rahime Çelik tarafından kurulmuştur.

Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bowen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Şirket'in grup yapısında meydana gelen önemli nitelikteki değişiklikler aşağıda kronolojik olarak sunulmaktadır:

- 24 Aralık 2009 tarihinde Şirket, SABAŞ Elektrik'in ilgili dönemdeki sermayesinin %92'sini temsil eden 92.000 adet hissenin 92.000 adedini satın almıştır. SABAŞ Elektrik daha sonradan Turguttepe RES'i geliştirecek olan şirkettir.²⁵
- Elawan, 11 Kasım 2010 tarihinde Şirket sermayesinin %50'sini temsil eden payları satın alarak Şirket'e ortak olmuştur.
- 9 Aralık 2011 tarihinde Şirket, Adares RES'i geliştirecek olan YGT Elektrik'in ilgili dönemdeki sermayesinin %95'ini temsil eden 190 adet hissenin 190 adedini satın almıştır.
- 17 Kasım 2011 tarihinde Şirket, Yahyalı RES'i geliştirecek olan BAK Enerji'nin ilgili dönemdeki sermayesinin %94'ünü temsil eden 103.400 adet hissesini satın almıştır.
- 26 Temmuz 2024 tarihinde SABAŞ Elektrik'in sermayesinin %1,875'ni temsil eden 750.000 adet hissesi Şirket tarafından devralınmış olup Şirket, SABAŞ Elektrik'in 40.000.000 TL tutarındaki sermayesinin tamamına sahip olmuştur.
- 17 Ekim 2024 tarihinde BAK Enerji'nin sermayesinin %3,84'ünü temsil eden 1.980.000 adet hissesi Şirket tarafından devralınmış olup Şirket, BAK Enerji'nin 51.508.400 TL tutarındaki sermayesinin tamamına sahip olmuştur.

Şirket'in faaliyetlerine yönelik olarak yaptığı yatırımlara kronolojik olarak aşağıda yer verilmektedir

- SABAŞ Elektrik tarafından, 2 Şubat 2010 tarihinde Turguttepe RES projesi satın alınmıştır. 8 Haziran 2007 tarihinde Üretim Lisansı alınan Turguttepe RES'in 2009 yılında inşaatına başlanmış ve 17 Şubat 2010 tarihinde finansal sözleşmesi imzalanmış olup santralin tamamı 30 Aralık 2010 tarihinde devreye alınmıştır.
- YGT Elektrik tarafından, 9 Aralık 2011 tarihinde Adares RES projesi satın alınmıştır. 12 Mayıs 2011 tarihinde Üretim Lisansı alınan Adares RES'in finansal sözleşmesi 30 Aralık 2013 tarihinde imzalanmış, 2014 yılı sonlarında inşaatına başlanmış ve 10 Ekim 2015'te santralin tümü devreye alınmıştır. Adares RES, 9 Şubat 2017 kapasite artışına hak kazanmış, 2 Ekim 2020'de kapasite artışına ilişkin finansal sözleşmesi imzalanmış ve 18 Şubat 2021 tarihinde kapasite artışı devreye alınmıştır.
- BAK Enerji tarafından, 17 Kasım 2011 tarihinde Yahyalı RES projesi satın alınmıştır. 7 Eylül 2011 tarihinde Üretim Lisansı alınan Yahyalı RES'in finansal sözleşmesi 25 Nisan 2016 tarihinde imzalanmış ve 23 Şubat 2017'de santralin tümü devreye alınmıştır. Yahyalı RES, 15

²⁵ İşletilen santrallere ilişkin detaylı bilgi için "7.1.1 İzahname'de yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla ana ürün/hizmet kategorilerini de içerecek şekilde İhraççı faaliyetleri hakkında bilgi:" bölümüne bakınız.

Şubat 2021'de elektriksel kapasite artışına ve 21 Nisan 2022'de birleşik (hibrit) GES kapasite artışlarına hak kazanmış, 16 Ağustos 2023'te kapasite artışına ilişkin finansman sözleşmesi imzalanmış ve 6 Ekim 2023 tarihinde elektriksel kapasite artışı ve 28 Mart 2025 tarihinde ise birleşik (hibrit) GES kapasite artışının 71,4168MW'lık kısmı devreye alınmıştır.

6.1.6. Depo sertifikasını ihraç eden hakkındaki bilgiler:

Yoktur.

6.2. Yatırımlar:

6.2.1. İzahname'de yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla İhraççı'nın önemli yatırımları ve bu yatırımların finansman şekilleri hakkında bilgi:

31 Aralık 2023, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2025 ve 31 Mart 2026 tarihli finansal tablo dönemleri içerisinde yapılmış olan yatırımların detayları aşağıdaki tabloda verilmektedir.

No.	Proje Türü	Proje Adı	Finansman Şekli	Tamamlanma Durumu	Proje Başlangıç Tarihi	Coğrafi Konum
1.	RES	Adares RES- Kapasite Artışı (12 MWm/12MWe)	Proje Finansmanı ve Öz Kaynak	Tamamlandı	2020	Selçuk, İzmir
2.	RES	Yahyalı RES- Kapasite Artışı (9 MWm/9MWe)	Proje Finansmanı ve Öz Kaynak	Tamamlandı	2022	Yahyalı, Kayseri
3.	GES	Yahyalı RES- Yardımcı Kaynak Kapasite Artışı (71,4168 MWm)	Proje Finansmanı ve Öz Kaynak	Tamamlandı	2022	Yahyalı, Kayseri
4.	RES	Adares RES - Kapasite artışı (11 MWm/11MWe)	*Öz Kaynak, Proje Finansmanı ve Halka Arz Gelirleri	Devam ediyor %20 tamamlandı	2023	Selçuk, İzmir
5.	RES	Yahyalı RES - Kapasite Artışı (24,90 MWm/21,75MWe)	*Öz Kaynak, Proje Finansmanı ve Halka Arz Gelirleri	Devam ediyor %20 tamamlandı	2022	Yahyalı, Kayseri

Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewer Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



No.	Proje Türü	Proje Adı	Finansman Şekli	Tamamlanma Durumu	Proje Başlangıç Tarihi	Coğrafi Konum
6.	RES	Turguttepe RES – Kapasite Artışı (14 MWm/14MWe)	*Öz Kaynak, Proje Finansmanı ve Halka Arz Gelirleri	Devam ediyor %20 tamamlandı	2016	Muğla, Milas
7.	RES	Turguttepe RES – Kapasite Artışı (7 MWm/6,6MWe)	*Öz Kaynak, Proje Finansmanı ve Halka Arz Gelirleri	Devam ediyor %20 tamamlandı	2023	Muğla, Milas

*31 Mart 2026 tarihi itibarıyla izin süreçleri devam etmektedir ve yapılan harcamalar özkaynak ile finanse edilmiştir. İzin süreçleri tamamlandıktan sonra kredi finansmanı için bankalar ile görüşmelere başlanacaktır.

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

Aşağıdaki tabloda, İhraççı'nın hâlihazırda yatırımları devam etmekte olan projelerine ilişkin bilgiler verilmektedir.

No.	Proje Türü	Proje Adı	Finansman Şekli	Tamamlanma Durumu	Proje Başlangıç Tarihi	Coğrafi Konum
1.	RES	Adares RES – Kapasite Artışı (12 MWm/12MWe)	Proje Finansman ve Öz Kaynak	Tamamlandı	2020	İzmir, Selçuk
2.	RES	Yahyalı RES - Kapasite Artışı (9 MWm/9MWe)	Proje Finansman ve Öz Kaynak	Tamamlandı	2022	Kayseri, Yahyalı
3.	GES	Yahyalı RES - Yardımcı Kaynak Kapasite Artışı (71,4168 MWm)	Proje Finansman ve Öz Kaynak	Tamamlandı	2022	Kayseri, Yahyalı
4.	RES	Adares RES - Kapasite Artışı (11 MWm/11MWe)	*Öz Kaynak	Devam ediyor	2023	İzmir, Selçuk

Elawan Energy S.L.U.
elawan energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



No.	Proje Türü	Proje Adı	Finansman Şekli	Tamamlanma Durumu	Proje Başlangıç Tarihi	Coğrafi Konum
5.	RES	Yahyalı RES - Kapasite Artışı (24,90 MWm/21,75MWe)	*Öz Kaynak	Devam ediyor	2022	Kayseri, Yahyalı
6.	RES	Turguttepe RES - Kapasite Artışı (14 MWm/14MWe)	*Öz Kaynak	Devam ediyor	2016	Milas, Muğla
7.	RES	Turguttepe RES - Kapasite Artışı (7 MWm/6MWe)	*Öz Kaynak	Devam ediyor	2023	Milas, Muğla

Yukarıda açıklanan tamamlanmayan yatırımların öngörülen tamamlanma dönemi aşağıdaki gibidir:

Geliştirilen Projeler ile İlgili Öngörülen Tamamlanma Dönemi					
Yatırım	Rüzgâr Kapasite Artışları		Mühendislik ve İzin Süreçleri Öngörülen Tamamlanma Dönemi	İnşaat ve Kurulum Süreçleri Öngörülen Tamamlanma Dönemi	ETKB kabulleri Öngörülen Tamamlanma Dönemi
	MWm	MWe			
BAK Enerji	24,90	21,75	Kasım 2027	Temmuz 2028	Temmuz 2028
SABAŞ Elektrik	21	20,6	Kasım 2026	Eylül 2027	Eylül 2027
YGT Elektrik	11	11	Eylül 2027	Ekim 2028	Kasım 2028

6.2.3. İhraççı'nın yönetim organı tarafından geleceğe yönelik önemli yatırımlar hakkında İhraççı'yı bağlayıcı olarak alınan kararlar, yapılan sözleşmeler ve diğer girişimler hakkında bilgi:

Şirket'in 6.2.2.'de tamamlanma durumu "devam ediyor" olarak belirtilen yatırımlara ilişkin çalışmalar sürdürülmektedir. Ayrıca, kapasite artışları ve hibrit yatırımların yanı sıra kanun düzenleyici tarafından yayımlanacak yeni ihale ve kapasite fırsatları takip edilmektedir.

6.2.2.'de yer alan "Geliştirilen Projeler ile İlgili Öngörülen Tamamlanma Dönemi" başlıklı tabloda belirtilen kapasite artışlarına ilişkin olarak BAK Enerji ve YGT Elektrik 9 Kasım 2024 tarihinde ve SABAŞ Elektrik ise 4 Ekim 2024 tarihinde Davinci Enerji Yatırımları ve Danışmanlık Sanayi ve Ticaret A.Ş. ile danışmanlık sözleşmeleri imzalamıştır.

Elawan Energy S.L.U.
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



6.2.4. İhraççı'yla ilgili teşvik ve sübvansiyonlar vb. ile bunların koşulları hakkında bilgi:

T.C. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı Teşvikleri ve Yatırım Teşvik Belgeleri

Yatırım teşvik mevzuatı 19 Haziran 2012 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 2012/3305 sayılı Bakanlar Kurulu'nun Yatırımlarda Devlet Yardımları Hakkında Karar'ı çerçevesinde desteklenmektedir. Yatırım teşvik uygulamaları T.C. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı'nın Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir.

Kararın hükümlerini ihlali eden, teşvik belgesindeki kayıt ve koşulları yerine getirmeyen, yanlış ve yanıltıcı bilgi veren, belge kapsamındaki makine ve teçhizatı öngörülen sürelerden önce satan veya satılmasına sebebiyet veren, teşvik belgesinde öngörülen sürede yatırımları tamamlamayan, belirlenen asgari yatırım tutarlarına uymayan yatırımcıların teşvik belgeleri iptal edilir. Belge iptalinin gerekmediği durumlarda ise belge kapsamında sağlanan desteklerden bir kısmı müeyyide uygulanarak geri alınır.

Yatırımcı, yatırım teşvik belgesinde yer alan sürenin sona ermesine müteakip altı ay içinde yatırımın tamamlama vizesinin yapılması için müracaat eder. Bu süre içerisinde müracaat edilmemesi ve daha sonra teşvik belgesinin herhangi bir nedenle iptal edilmesi veya kısmi müeyyide uygulanması durumunda geçen süreden kaynaklanan cezanın sorumluluğu yatırımcıya aittir.

Grup'un İzahname tarihi itibarıyla sahibi olduğu yatırım teşvik belgelerinin detaylarına aşağıda yer verilmektedir.

1. BAK Enerji'nin, 1 Haziran 2023 tarih ve 554136 sayılı yatırım teşvik belgesi bulunmaktadır. Bu teşvik başlangıçta Yahyalı RES'in 82,50 MW kurulu gücündeki elektrik üretim santralının yatırımı kapsamında verilmiş olup; yatırımın toplam kurulu gücünün artması ile 93,70 MW olarak revize edilmiştir. Teşvik belgesinin yatırım süresi 8 Mayıs 2026 tarihine kadar geçerli olup yatırım teşvik belgesi kapsamında BAK Enerji, KDV istisnasından ve gümrük vergisi muafiyetinden faydalanmıştır.
2. BAK Enerji ayrıca, 23 Ekim 2023 tarih ve 560015 sayılı yatırım teşvik belgesine sahiptir. Söz konusu yatırım teşvik belgesi, 71,42 MW kurulu gücünde Yahyalı RES ve GES'i içeren hibrit elektrik üretim santralının yatırımı kapsamaktadır. Teşvik belgesinin yatırım süresi, 6 Ekim 2026'da sona erecektir. Yatırım teşvik belgesi kapsamında BAK Enerji, KDV istisnasından faydalanmaktadır.

YEKDEM Teşvikleri

Grup bünyesindeki BAK Enerji'nin ürettiği enerjinin satışı YEKDEM kapsamında yapılmaktadır. Bu kapsamda, BAK Enerji bünyesinde bulunan Yahyalı RES aracılığıyla üretilen elektrik enerjisi 2026 yılı sonuna kadar kWh başına 7,3 ABD Doları cent bedel ile YEKDEM teşviki kapsamında satılacaktır.

Elawan Energy S.L.U.
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



7. FAALİYETLER HAKKINDA GENEL BİLGİLER

7.1. Ana faaliyet alanları:

7.1.1. İzahname'de yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla ana ürün/hizmet kategorilerini de içerecek şekilde İhraççı faaliyetleri hakkında bilgi:

Şirket, Bağlı Ortaklıklar vasıtasıyla rüzgâr enerjisi ve yenilenebilir enerji kaynaklarını kullanarak elektrik üretimi ve ticareti alanlarında faaliyette bulunmaktadır. Şirket'in faaliyet gösterdiği sektör, enerji sektörü kapsamında, "Yenilenebilir Kaynaklardan Enerji Üretimi" olarak sınıflandırılmaktadır.

Yenilenebilir Enerji Kanunu'nun yürürlüğe girmesi ile yenilenebilir enerji yatırımları için teşvik mekanizması olan YEKDEM ortaya çıkmıştır. 2006 yılında, dengeleme ve uzlaştırma mekanizmalarının devreye alınmasıyla organize elektrik piyasası kurulmuş, ardından 2009 yılında gün öncesi planlama mekanizması devreye girmiştir. 6094 sayılı Kanun ile yenilenebilir enerji kaynaklarına teşvik sağlanması düzenlenmiştir. Bu düzenleme ile Türkiye'de yenilenebilir kaynaklardan elektrik enerjisi üretimine yönelik santral yatırımlarında büyük artış yaşanmıştır.

Enerji Günlüğü ve Kearney'nin hazırlamış olduğu MW 100 – Türkiye'nin En Büyük 100 Elektrik Üreticisi 2025 raporuna göre²⁶, 2024 sonu verileri itibarıyla, kurulu güç bakımından en büyük 76. oyuncu durumundadır.

EPDK verilerine göre²⁷, Grup işletmesindeki Santraller'e ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir.

a) Turguttepe RES:

- SABAŞ Elektrik bünyesinde yer almaktadır.
- 8 Haziran 2007 tarih ve EÜ/1217-1/866 lisans numarası ile 49 yıl süreyle üretim faaliyetinde bulunmak üzere üretim lisansı edinmiştir.
- Lisans sahası Aydın'ın Çine ilçesi sınırları içerisinde bulunmaktadır.
- Lisans kurulu gücü 45 MWm/44,6 MWe'dir.
- ETKB geçici kabulleri yapılarak 24 MWm/24 MWe işletmeye girmiş olup 11 adet Vestas V90 markalı 2 MW'lık türbin 30 Aralık 2010 tarihinde, bir adet Vestas V90 markalı 2 MW'lık türbin 4 Mart 2011 tarihinde işletmeye alınmıştır.
- Toplam 21 MWm/20,6 MWe ilave kapasite artışının geliştirme süreci devam etmektedir.

Turguttepe RES'e ilişkin görseller aşağıda yer almaktadır:

²⁶İlgili kaynak: https://www.mw100.net/wp-content/uploads/2025/03/MW100-Raporu-2025_up.pdf

²⁷İlgili kaynak: <https://lisans.epdk.gov.tr/epvys-web/faces/pages/lisans/elektrikUretim/elektrikUretimOzetSorgula.xhtml>

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy

CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyven Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>





Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy

CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler

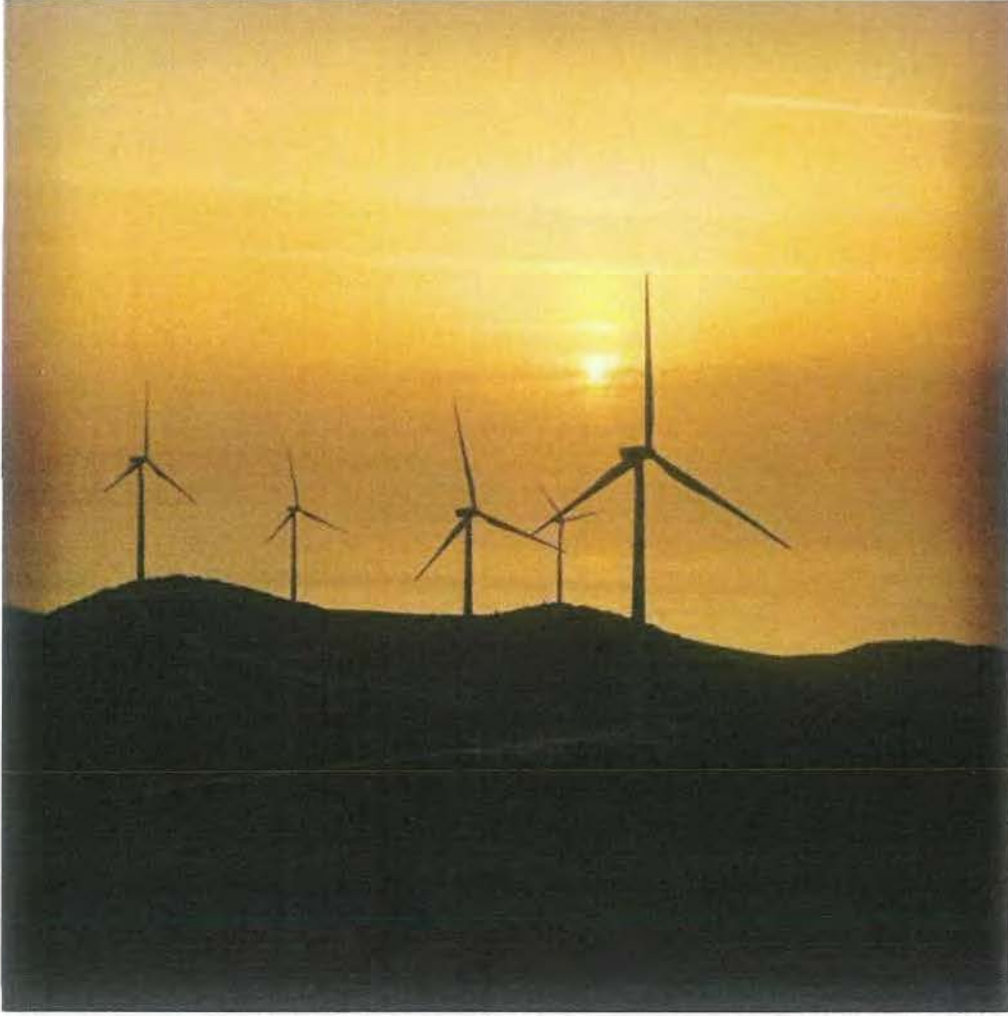
Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



b) Adares RES:

- YGT Elektrik bünyesinde yer almaktadır.
- 12 Mayıs 2011 tarih ve EÜ/3210-13/1950 lisans numarası ile 49 yıl süreyle üretim faaliyetinde göstermek üzere üretim lisansı edinmiştir.
- Lisans sahası İzmir'in Selçuk ilçesi sınırları içerisinde bulunmaktadır.
- Lisans kurulu gücü 33 MWm/33 MWe'dir.
- ETKB geçici kabulleri yapılarak 22 MWm/22 MWe işletmeye girmiş olup beş adet Gamesa G97 markalı 2 MW'lık türbin 10 Ekim 2015 tarihinde, üç adet Enercon E126 markalı 4 MW'lık türbinlerin iki adedi 18 Şubat 2021 ve bir adedi 11 Mart 2021 tarihlerinde işletmeye alınmıştır.
- Toplam 11 MWm/11 MWe ilave kapasite artışının geliştirme süreci devam etmektedir.

Adares RES'e ilişkin görseller aşağıda yer almaktadır:



Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy
CIF: B85146215

Bewen Enerji A.Ş.

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Türkiye İmar Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>





c) Yahyalı RES:

- BAK Enerji bünyesinde yer almaktadır.
- 7 Eylül 2011 tarih ve EÜ/3409-2/2061 lisans numarası ile 49 yıl süreyle üretim faaliyetinde göstermek üzere üretim lisansı edinmiştir.
- Lisans sahası Kayseri'nin Yahyalı ilçesi sınırları içerisinde bulunmaktadır.
- Lisans kurulu gücü 187,8168 MWm/113,25 MWe'dir. Kurulu gücünün 116,4 MWm/113,25 MWe'lik kısmı ana kaynak rüzgâr enerjisi olup, 71,4168 MWm'lik kısmı ise yardımcı kaynak güneş enerjisidir.
- ETKB geçici kabulleri yapılarak 162,9168 MWm/91,5 MWe işletmeye girmiştir. Bu kapsamda;
 - Dört adet Vestas V126 markalı 3,3 MW'lık türbin 24 Eylül 2016 tarihinde,
 - Altı adet Vestas V126 markalı 3,3 MW'lık türbin 4 Kasım 2016 tarihinde,
 - Yedi adet Vestas V126 markalı 3,3 MW'lık türbin 7 Aralık 2016 tarihinde,
 - Yedi adet Vestas V126 markalı 3,3 MW'lık türbin 24 Aralık 2016 tarihinde,
 - Bir adet Vestas V126 markalı 3,3 MW'lık türbin 23 Şubat 2017 tarihinde,

Elawan Energy S.İ.Ü.
elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewon Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



- İki adet Vestas V150 markalı 4,5 MW'lık türbin 6 Ekim 2023 tarihinde, işletmeye alınmıştır. Ek olarak,
- 17,4174 MW yardımcı kaynak güneş enerji santrali 14 Mart 2024 tarihinde,
- 14,0855 MW yardımcı kaynak güneş enerji santrali 16 Mayıs 2024 tarihinde,
- 18,6329 MW yardımcı kaynak güneş enerji santrali 11 Temmuz 2024 tarihinde,
- 9,9385 MWm yardımcı kaynak güneş enerji santrali 23 Ağustos 2024 tarihinde ve
- 11,3425 MWm yardımcı kaynak güneş enerji santrali 28 Mart 2025 tarihinde işletmeye alınmıştır.

- Devreye alınan rüzgar ana kaynak işletme kapasitesi 91,5 MWm/91,5 MWe olmakla birlikte, devreye alınan güneş yardımcı kaynak işletme kapasitesi 71,4168 MWm'dir.
- Ayrıca, lisansa işlenmiş ancak devreye girmemiş toplam 24,9 MWm/21,75 MWe ilave kapasite artışının geliştirme süreci devam etmektedir.
- BAK Enerji'nin sahip olduğu santrallerin bir kısmı YEKDEM kapsamında elektrik satışı gerçekleştirme imkanına sahip olduğu için döviz cinsinden fiyat koruması sağlamaktadır. BAK Enerji 2023, 2024, 2025 yıllarında üretmiş olduğu elektriğin sırasıyla %96,8, %89,9 ve %90,16'sını YEKDEM kapsamında satmıştır.

Yahyalı RES'e ilişkin görseller aşağıda yer almaktadır:



Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: 863146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bayen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>





Grup'un İzahname'de yer alması gereken finansal tablolar itibarıyla, hem toplam hem de her bir Santral bazında üretim kapasitesi, kurulu gücü, kapasite kullanım oranı, elektrik üretim miktarı, elektrik satış miktarı ve satış tutarına ilişkin bilgiler aşağıdaki tablolarda yer almaktadır.

Toplam bilgiler:

Tüm santraller (Adares RES, Turguttepe RES, Yahyalı RES)	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Mart 2025	31 Mart 2026
Yıllık Üretim (GWh)	369,47	440,82	463,21	110,68	147,50
Yıllık Net Satışlar (milyon TL)	1.681,23	1.712,47	1.579,53	378,5	438,58
Yıllık Net Satışlar (milyon TL)-YEKDEM	1.187,00	1.374,08	1.301,79	305,00	335,50
Yıllık Net Satışlar (milyon TL)-SERBEST PİYASA	494,16	338,31	277,68	73,90	103,08
Santral İşletmedeki Kurulu Güç	128,5 MWm/128,5 MWe (Ocak-Eylül) 137,5 MWm/137,5 MWe (Ekim-Aralık)	137,5 MWm/137,5 MWe (Ocak-Şubat) 229,5 MWm/137,5 MWe (Mart-Aralık)	229,5 MWm/137,5 MWe (Ocak-28 Mart) 240,9168 MWm/137,5 MWe (28 Mart-Aralık)	229,5 MWm/137,5 MWe (Ocak-28 Mart) 240,9168 MWm/137,5 MWe (28 Mart-Aralık)	240,9168 MWm/137,5 MWe

Elawan Energy S.L.U.
elawan energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyven Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Tüm santraller (Adares RES, Turguttepe RES, Yahyalı RES)	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Mart 2025	31 Mart 2026
Santral Lisans Kurulu Güç	245,4168 MWm/170,45 MWe	245,4168 MWm/170,45 MWe	245,4168 MWm/170,45 MWe	245,4168 MWm/170,45 MWe	245,4168 MWm/170,45 MWe
Kapasite Kullanım Oranı (%)	32,29	36,50	39,00	37,81	50,58

(Kaynak: İlgili Bağımsız Denetim Raporları)

Santral bazında bilgiler:

YGT Elektrik- Adares RES	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Mart 2025	31 Mart 2026
Yıllık Üretim (GWh)	52,03	58,34	51,67	15,49	17,29
Yıllık Net Satışlar (milyon TL)	237,8	234	180,96	54,4	39,64
Yıllık Net Satışlar (milyon TL)- YEKDEM	237,8	234	180,96	54,4	0
Yıllık Net Satışlar (milyon TL)- SERBEST PİYASA	0	0	0	0	39,64
Santral İşletmedeki Kurulu Güç	22 MWm/22MWe	22 MWm/22MWe	22 MWm/22MWe	22 MWm/22MWe	22 MWm/22MWe
Santral Lisans Kurulu Güç	33MWm/33MWe	33MWm/33MWe	33MWm/33MWe	33MWm/33MWe	33MWm/33MWe
Kapasite Kullanım Oranı (%)	27	30,20	26,81	32,59	36,38

(Kaynak: İlgili Bağımsız Denetim Raporları)

Adares RES'in kapasite kullanım oranı, 31 Aralık 2023, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2025, 31 Mart 2025 ve 31 Mart 2026 tarihlerinde sona eren finansal dönemlerde sırasıyla %27, %30,20, %26,81, %32,59 ve %36,38 olarak gerçekleşmiştir. 31 Aralık 2024'te, 31 Aralık 2023'e göre gerçekleşen artışın, 31 Aralık 2025'te, 31 Aralık 2024'e göre gerçekleşen düşüş ve 31 Mart 2026 tarihinde sona eren finansal dönemde yaşanan artışın sebebi rüzgâr rejimi kaynaklı olarak kapasite kullanım oranının değişmesinden kaynaklanmaktadır.

SABAŞ Elektrik- Turguttepe RES	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Mart 2025	31 Mart 2026
Yıllık Üretim (GWh)	63,79	65,71	56,94	16,61	16,52

Elawan Energy S.İ.İ.

elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler

121

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



SABAŞ Elektrik- Turguttepe RES	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Mart 2025	31 Mart 2026
Yıllık Net Satışlar (milyon TL)	292,86	227,74	175,9	51	39,24
Yıllık Net Satışlar (milyon TL)-YEKDEM	0	0	0	0	0
Yıllık Net Satışlar (milyon TL)-SERBEST PİYASA	292,86	227,74	175,9	51	39,24
Santral İşletmedeki Kurulu Güç	24 MWm/24 MWe	24 MWm/24 MWe	24 MWm/24 MWe	24 MWm/24 MWe	24 MWm/24 MWe
Santral Lisans Kurulu Güç	45 MWm/44,6 MWe	45 MWm/44,6 MWe	45 MWm/44,6 MWe	45 MWm/44,6 MWeU	45 MWm/44,6 MWe
Kapasite Kullanım Oranı (%)	30,34	31,17	29,52	34,95	34,76

(Kaynak: İlgili Bağımsız Denetim Raporları)

Turguttepe RES'in kapasite kullanım oranı, 31 Aralık 2023, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2025, 31 Mart 2025 ve 31 Mart 2026 tarihlerinde sona eren finansal dönemlerde sırasıyla %30,34, %31,17, %29,52, %34,95 ve %34,76 olarak gerçekleşmiştir. 31 Aralık 2024'te, 31 Aralık 2023'e göre gerçekleşen artış, 31 Aralık 2025'te, 31 Aralık 2024'e göre gerçekleşen düşüş ve 31 Mart 2026 tarihinde sona eren finansal dönemde yaşanan artışın sebebi ise rüzgâr rejimi kaynaklı olarak kapasite kullanım oranının değişmesinden kaynaklanmaktadır.

BAK Enerji - Yahyalı RES	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Mart 2025	31 Mart 2026
Yıllık Üretim (GWh)	253,65	316,77	354,6	78,58	113,69
Yıllık Net Satışlar (milyon TL)	1.150,57	1.250,73	1.122,61	273,5	359,70
Yıllık Net Satışlar (milyon TL)-YEKDEM	949,2	1.140,08	1.120,83	250,6	335,5
Yıllık Net Satışlar (milyon TL)-SERBEST PİYASA	201,3	110,57	101,78	22,9	24,20
Santral İşletmedeki Kurulu Güç	Ana Kaynak RES: 82,5 MWm/82,5 MWe(Ocak-Ekim)	Ana Kaynak RES: 91,5 MWm/91,5 MWe Yardımcı Kaynak GES:	Ana Kaynak RES: 91,5 MWm/91,5 MWe Yardımcı Kaynak GES: 60MWm	Ana Kaynak RES: 91,5 MWm/91,5 MWe Yardımcı Kaynak GES: 60MWm	Ana Kaynak RES: 91,5 MWm/91,5 MWe Yardımcı Kaynak GES:

Elawan Energy S.L.U.
elawan energy
CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyven Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



BAK Enerji - Yahyalı RES	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Mart 2025	31 Mart 2026
	91,5 MWm/91,5 MWe (Ekim-Aralık) Yardımcı Kaynak GES: -	60MWm (Mart-Aralık)	(Ocak-28 Mart) 71,4168MWm (28 Mart-Aralık)	(Ocak-28 Mart) 71,4168MWm (28 Mart-31 Mart)	71,4168 MWm
Santral Lisans Kurulu Güç	Ana Kaynak RES: 96 MWm/91,5 MWe Yardımcı Kaynak GES: 71,4168 MWm	Ana Kaynak RES: 96 MWm/91,5 MWe Yardımcı Kaynak GES: 71,4168 MWm	Ana Kaynak RES: 96 MWm/91,5 MWe Yardımcı Kaynak GES: 71,4168 MWm	Ana Kaynak RES: 96 MWm/91,5 MWe Yardımcı Kaynak GES: 71,4168 MWm	Ana Kaynak RES: 96 MWm/91,5 MWe Yardımcı Kaynak GES: 71,4168 MWm
Kapasite Kullanım Oranı (%)	34,10	39,41	44,24	39,76	57,52

(Kaynak: İlgili Bağımsız Denetim Raporları)

*2024 yılı Mart ayından Ağustos ayına kadar toplamda 60 MW'lık GES yardımcı kaynak olarak işletmeye alınmıştır.

**2025 yılı Mart ayı sonunda 11,3425 MW GES yardımcı kaynak daha işletmeye alarak Santraller'in mekanik gücü 162,9168 MW'a çıkarılmıştır.

*** Turguttepe RES'te yer alan 2 MW'lık bir adet türbin 2024 yılı Aralık ayında kırığa uğradığından, ilgili türbin yeniden devreye alınana kadar geçen süreçteki hesaplamalar 22 MW üzerinden yapılmıştır.

Yahyalı RES'in kapasite kullanım oranı, 31 Aralık 2023, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2025, 31 Mart 2025 ve 31 Mart 2026 tarihlerinde sona eren finansal dönemlerde sırasıyla %34,10, %39,41, %44,24, %39,76 ve %57,52 olarak gerçekleşmiştir. 31 Aralık 2024'te, 31 Aralık 2023'e göre gerçekleşen artış, 31 Aralık 2025'te, 31 Aralık 2024'e göre gerçekleşen artış ve 31 Mart 2026 tarihinde sona eren finansal dönemde yaşanan artış güneş enerjisi santralının 28 Mart 2025 tarihinde devreye girmesi ile kapasite kullanım oranının artmasından kaynaklanmıştır.

31 Mart 2026 itibarıyla Santraller'e ilişkin özet bilgiler aşağıda yer almaktadır.

Elawan Energy S.L.U.
elawan energy
CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Santral	Şirket	Kurulu Güç	İşletmedeki Kurulu Güç	Toplam Türbin Sayısı (Adet)	Kapasite Kullanım Oranı (%)	Elektrik Üretim Miktarı (GWh)
Turguttepe RES	SABAŞ Elektrik	45 MWm/44,6 MWe	24 MWm/24 MWe	12	34,76	16,52
Adares RES	YGT Elektrik	33 MWm/33 MWe	22 MWm / 22 MWe	8	36,38	17,29
Yahyalı RES	BAK Enerji	167,4168 MWm/92,85 MWe'	162,9168 MWm / 91,5 MWe	27	57,52	113,69

Grup'un faaliyetleri kapsamında sahibi olduğu EPDK izinlerine ilişkin bilgilere aşağıdaki tabloda yer verilmektedir.

No	Şirket	İlgili Kamu Kuruluşu	İzin Türü	Faaliyet Başlangıç Tarihi	Lisans Türü ve Başlangıç/Bitiş Süresi	Lisans No
1.	SABAŞ Elektrik	EPDK	Üretim	30 Aralık 2010	8 Haziran 2007 / 8 Haziran 2056	EÜ/1217-1/866
2.	BAK Enerji	EPDK	Üretim	24 Eylül 2016	7 Eylül 2011 / 7 Eylül 2060	EÜ/3409-2/2061
3.	YGT Elektrik	EPDK	Üretim	10 Ekim 2015	12 Mayıs 2011 / 12 Mayıs 2060	EÜ/3210-13/1950

Grup'un İzahname'de yer alması gereken finansal tablolar itibarıyla kurulu gücü, net elektrik üretimi ve kapasite faktörü verileri aşağıdaki tablolarda paylaşılmıştır.

Santraller'in Kapasite Faktörleri*				
Finansal Dönem	BAK Enerji	SABAŞ Elektrik	YGT Elektrik	Ağırlıklı Ortalama
31 Aralık 2023	%34,10	%30,34	%27	%32,29
31 Aralık 2024	%39,41	%31,17	%30,20	%36,50
31 Aralık 2025	%44,21	%29,52	%26,8	%39

Elawan Energy S.L.U.
elawan energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyçelik Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Santraller'in Kapasite Faktörleri*				
Finansal Dönem	BAK Enerji	SABAŞ Elektrik	YGT Elektrik	Ağırlıklı Ortalama
31 Mart 2026	%57,52	%34,76	%36,38	%50,58

*Kapasite faktörü santralin bir yıl içerisindeki üretim kapasitesine karşılık ne kadar üretim yapabildiğini göstermekte olup Yıllık Net Elektrik Üretimi/(Elektriksel Kurulu Güç*365*24) formülü ile hesaplanmaktadır.

Santraller'in İşletmeye Alınan Elektriksel Gücü (MWe*)				
Finansal Dönem	BAK Enerji	SABAŞ Elektrik	YGT Elektrik	TOPLAM
31 Aralık 2023	91,5**	24	22	137,5
31 Aralık 2024	91,5	24	22	137,5
31 Aralık 2025	91,5	24	22	137,5
31 Mart 2026	91,5	24	22	137,5

* Elektriksel güç, şebekeye verilebilecek maksimum anlık elektrik gücünü ifade etmektedir.

**BAK Enerji, Ekim 2023 tarihinde 91,5 MWe işletme gücüne ulaşmıştır.

Santraller Hakkında Diğer Bilgiler:

a) Turguttepe RES:

SABAŞ Elektrik tarafından 8 Haziran 2007 tarihinde üretim lisansı alınan Turguttepe RES'in 2009 yılında 12 adet Vestas V90 2 MW kapasiteli türbinlerin kurulumu için inşaat çalışmalarına başlanmış olup ilk ETKB kısmi kabulü 11 türbinle 2010 yılı içerisinde yapılmış ve kalan bir türbinin de 2011 yılında ETKB geçici kabulü yapılarak 24 MWm/24 MWe'lik kapasite işletmeye alınmıştır.

SABAŞ Elektrik, ürettiği elektriği 2021 yılı sonuna kadar YEKDEM kapsamındaki ABD Dolarına endeksli şekilde sabit fiyatlı alım garantisi ile EPIAŞ tarafından işletilen piyasalarda satmıştır. 10 yıllık YEKDEM alım garantisinin 2021 yılı sonu itibarıyla tamamlanmasının üzerine ürettiği elektriği serbest piyasada satmaya devam etmektedir.

SABAŞ Elektrik tarafından işletilen Turguttepe RES'in işletmedeki kapasitesi 24 MWm/24 MWe olup, 2015 ile 2025 yılları arasında alınan toplam 21 MWm/20,6 MWe ilave kapasite artışının geliştirme süreci devam etmektedir. Kapasite artışları da dahil edildiğinde Turguttepe RES'in lisans kurulu gücü 45, MWm/44,6 MWe'dir.

Elawan Energy S.L.U.
energy
CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



b) Adares RES:

YGT Elektrik tarafından 12 Mayıs 2011 tarihinde üretim lisansı alınan Adares RES'in 2014 yılı sonlarına doğru beş adet Gamesa G97 2 MW kapasiteli türbinlerin kurulumu için inşaat çalışmalarına başlanmış olup, ETKB geçici kabulü 2015 yılı içerisinde yapılarak 10 MWm/10 MWe'lik kapasite işletmeye alınmıştır.

YGT Elektrik'in 2015 yılında alınan kapasite artışı hakkı ile birlikte toplam kurulu gücünü 22 MWm/22 MWe çıkarmıştır.

Kapasite artışı için 3 adet Enercon E126 4 MW'lık rüzgâr türbinleri kullanılarak inşaat çalışmalarına 2020 yılında başlanmış ve 2021 ilk çeyrek sonuna kadar ETKB kabulleri ile toplam güç 22 MWm/22 MWe işletme gücüne çıkarılmıştır.

YGT Elektrik'in 2022 yılında 4,2 MWm/4,2 MWe ve 2023 yılında 6,2 MWm/6,2 MWe ilave kapasite artışlarını hak kazanarak toplam kurulu gücünü 33 MWm/33MWe kurulu güce yükseltmiştir. 11 MWm/11 MWe kapasite ile ilgili proje geliştirme süreci devam etmekte olup ilgili kapasiteyi 2028 yılı içerisinde ETKB kabulleri yapılarak işletmeye almayı hedeflemektedir.

YGT Elektrik ürettiği elektriği 2025 yılı sonuna kadar YEKDEM kapsamındaki sabit fiyatlı (ABD Dolarına endeksli) alım garantisi ile EPIAŞ tarafından işletilen piyasalarda satmıştır. 10 yıllık YEKDEM alım garantisinin 2025 yılı sonu itibarıyla tamamlanması üzerine, ürettiği elektriği serbest piyasada satmaya devam etmektedir.

YGT Elektrik'in ilk yatırım (10 MWm/10 MWe kapasite için) finansmanı için kullandığı kredinin geri ödemesi 2026 yılının Ekim ayında ve kapasite artışı (12 MWm/12 MWe kapasite için) yatırımı finansmanı için kullandığı kredinin geri ödemesi 2030 yılının Nisan ayında tamamlanacaktır.

c) Yahyalı RES:

BAK Enerji tarafından 7 Eylül 2011 tarihinde üretim lisansı alınan Yahyalı RES'in 2015 yılında 25 adet Vestas V126 3,3 MW kapasiteli türbinlerin kurulumu için inşaat çalışmalarına başlanmış olup, dört ETKB kısmi kabulü ile 2016 yılı içerisinde 79,2 MWm/79,2 MWe'lik kapasite işletmeye alınmıştır. 2017 yılı şubat ayında da kalan bir adet türbinin ETKB geçici kabulü yapılarak toplamda 82,5 MWm/82,5 MWe'lik kapasite işletmeye alınmıştır.

BAK Enerji'nin 2019 yılında alınan kapasite artışı hakkı ve 2023 yılındaki türbin kurulu güç tadilleri sonrası toplam kurulu gücünü 116,4 MWm/113,25 MWe'ye çıkarmıştır.

BAK Enerji, 2022 yılı içerisinde 71,4168 MWm güneş enerjisi yardımcı kaynak kapasitesine hak kazanarak tesis toplam kurulu gücünü 187,8168 MWm/113,25 MWe'ye çıkarmıştır.

Rüzgâr kapasite artışı için iki adet Vestas V150 markalı 4,5 MW'lık rüzgâr türbinleri kullanılarak inşaat çalışmalarına 2022 yılında başlanmış ve 2023 Eylül ayı içerisinde ETKB kabulü tamamlanarak toplam güç 91,5 MWm/91,5 MWe işletme gücüne çıkarılmıştır.

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyçelik Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



BAK Enerji, 71,4168 MWm güneş enerjisi yardımcı kaynak kapasitesi kurulum çalışmalarına 2022 yılında başlamış ve 2024 Mart ayında ilk kısmi kabul ile 17,4174 MWm'lık kapasite, 2024 Mayıs ayında ikinci kısmi kabul ile 14,0855 MWm'lık kapasite, 2024 Temmuz ayında üçüncü kısmi kabul ile 18,6329 MWm'lık kapasite, 2024 Ağustos ayında dördüncü kısmi kabul ile 9,9385 MWm'lık kapasite ve akabinde 2025 Mart ayında beşinci kısmi kabul ile 11,3425 MWm'lık kapasite olmak üzere toplamda 71,4168 MWm'lık kapasite işletmeye alınmıştır.

Mevcut durumda, Yahyalı RES projesinin üretim lisansı kurulu gücü 187,8168 MWm/113,25 MWe'e, işletmeye alınan kapasitesi ise 162,9168 MWm/91,5 MWe'ye ulaşmıştır. Ayrıca, lisansa işlenmiş ancak devreye girmemiş 24,9 MWm/21,75 MWe ilave kapasite 2028 yılı içerisinde devreye alınması hedeflenmektedir.

BAK Enerji, 2026 yılı sonuna kadar YEKDEM kapsamındaki ABD Dolarına endeksli şekilde sabit fiyatlı alım garantisi ile EPIAŞ tarafından işletilen piyasalarda satabilecektir.

BAK Enerji'nin YEKDEM süresi Aralık 2026 tarihi sonu itibarıyla tamamlanacak olup Ocak 2027 itibarıyla tüm kapasitesinin enerji üretiminin serbest piyasaya satışı yapılması planlanmaktadır. Yahyalı RES'in YEKDEM ve serbest piyasaya satışları ile ilgili olarak; 82,5 MWe'lik kapasitesinin YEKDEM'e dahil olması ve kapasite artışı olan 9 MWe'lik kısmının ise 2019 Şubat tarihinden sonra kapasite artışı almaya hak kazanmış olmasından kaynaklı olarak Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik gereğince YEKDEM'e dahil olamaması sebebiyle, tesis toplam üretiminin 82,5 MWe'lik kısmının satışını YEKDEM sistemi üzerinden, 9 MWe'lik kısmını ise serbest piyasa üzerinden satışı gerçekleştirilmektedir.

Yahyalı RES toplam üretimi, mevcut durumda tesiste kurulumu tamamlanan ve ETKB geçici kabulleri yapılan 91,5 MWm rüzgâr enerji türbinleri ve 71,4168 MWm güneş enerjisi sistemlerinin ürettikleri toplam enerji miktarıdır.

YEKDEM'e dahil edilen üretim miktarı $[(\text{toplam üretim}) \times 82,5] / 91,5$ formülü ile, serbest piyasaya satışı yapılan üretim miktarı ise $[(\text{toplam üretim}) \times 9] / 91,5$ formülü ile hesaplanmaktadır.

Şirket ilk yatırım finansmanı (82,5 MWm/Serbest piyasaya satışı yapılan üretim miktarı hesabı: $[(\text{toplam üretim}) \times 9] / 91,5$ formülü ile hesaplanır.

Şirket ilk yatırım finansmanı (82,5 MWm / 82,5 MWe) için hem ticari kredi hem de ülke ihracat kredisi kullanmış olup, kullandığı ticari kredinin geri ödemesi 2026 yılı Ekim ayında ve ülke ihracat kredisinin geri ödemesi 2030 yılında tamamlanacaktır. Rüzgâr kapasite artışı ve güneş yardımcı kaynak yatırımı finansmanı için kullandığı kredinin geri ödemesi 2032 yılında tamamlanacaktır.

Santraller'e ilişkin özet bilgiler aşağıdaki tablolarda yer almaktadır:

a) Turguttepe RES

İşletmedeki Kurulu Güç (MW)	24 MWm / 24 MWe
------------------------------------	-----------------

Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.
Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Baran Çelik
Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Türbin Üreticisi	Vestas
Türbin Sayısı	12
Türbin Markası ve Modeli	Vestas V90 2 MW
Türbin Kule Yüksekliği	80 m
Rotor Çapı	90 m
Trafo Bağlantı Gerilimi ve Uzaklık	31,5 kV, 19 km
Yıllık Elektrik Üretimi (31 Mart - 31 Mart 2026 itibarıyla)	57 GWh*
Kapasite Faktörü (31 Mart 2026 itibarıyla)	%29,5
TEİAŞ Katkı Payı	Yok
YEKDEM'den Yararlanma Tarihi	1 Ocak 2011 ile 31 Aralık 2021 tarihleri arasında yararlanılmıştır. 1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla YEKDEM'den yararlanma süresi sona ermiştir.
YEKDEM Fiyatı	1 Ocak 2011 ile 31 Aralık 2021 tarihleri arasında 7,3 ABD Doları cent / kWh

*Turguttepe RES'te yer alan 2 MW'lık bir adet türbin 2024 yılı Aralık ayında kırma uğradığından, ilgili türbin yeniden devreye alınana kadar geçen süreçteki hesaplamalar 22 MW üzerinden yapılmıştır.

b) Adares RES

İşletmedeki Kurulu Güç (MW)	22 MWm / 22 MWe
Türbin Üreticisi	Siemens Gamesa ve Enercon
Türbin Sayısı	8
Türbin Markası ve Modeli	5 adet Siemens Gamesa G97 2MW + 3 adet Enercon E126 4MW
Türbin Kule Yüksekliği	Siemens Gamesa G97 - 78m Enercon E126 - 86 m
Rotor Çapı	Siemens Gamesa G97 - 97m Enercon E126 - 126 m

Elawan Energy S.A.İ.
CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

128

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Trafo Bağlantı Gerilimi ve Uzaklık	31,5 kV, 8 km
Yıllık Elektrik Üretimi (31 Mart 2025 - 31 Mart 2026 itibarıyla)	53 GWh
Kapasite Faktörü (31 Mart 2025 - 31 Mart 2026 itibarıyla)	%27,7
TEİAŞ Katkı Payı	Yok
YEKDEM'den Yararlanma Tarihi	1 Ocak 2016 ile 31 Aralık 2025 tarihleri arasında YEKDEM'den yararlanmıştır. 1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla YEKDEM'den yararlanma süresi sona ermiştir.
YEKDEM Fiyatı	1 Ocak 2016 ile 31 Aralık 2020 tarihleri arasında, 10 yıllık YEKDEM süresinin ilk 5 yılı için, yerli aksam katkısı dahil: 7,78 ABD Doları cent / kWh 1 Ocak 2021 ile 31 Aralık 2025 tarihleri arasında, 10 yıllık YEKDEM süresinin ikinci 5 yılı için: 7,3 ABD Doları cent / kWh

c) Yahyalı RES

İşletmedeki Kurulu Güç (MW)	162,9168 MWm / 91,5 MWe
Türbin Üreticisi	Vestas
Türbin Sayısı	27
Türbin Markası ve Modeli	25 adet Vestas V126 3,3 MW 2 adet Vestas V150 4,5 MW
Türbin Kule Yüksekliği	Vestas V126 - 87 m, Vestas V150 - 105 m
Rotor Çapı	Vestas V126 - 126 m Vestas V150 - 150 m
Trafo Bağlantı Gerilimi ve Uzaklık	154 kV Aksu RES TM 13,5 km Öksüt Madencilik TM 28 km
Yardımcı Kaynak Güneş	129.844 adet Elin marka 550W/Bifacial güneş paneli

Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewer Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



	15 adet Fimer marka 4782kVA merkezi inverter Doğu-Batı eksenli güneş takip sistemi
Yıllık Elektrik Üretimi (31 Mart 2025 - 31 Mart 2026 itibarıyla)	390 GWh
Kapasite Faktörü (31 Mart 2025 - 31 Mart 2026 itibarıyla)	%48,620
TEİAŞ Katkı Payı	0,7728 kuruş/kWh
YEKDEM'den Yararlanma Tarihi	1 Ocak 2017 ile 31 Aralık 2026 tarihleri arasında YEKDEM'den yararlanılmaktadır. 1 Ocak 2027 itibarıyla YEKDEM'den yararlanma süresi sona erecektir.
YEKDEM Fiyatı	1 Ocak 2017 ile 31 Aralık 2021 tarihleri arasında, 10 yıllık YEKDEM süresinin ilk beş yılı için, yerli aksam katkısı dahil: 7,78 ABD Doları cent / kWh 1 Ocak 2022 ile 31 Aralık 2026 tarihleri arasında, 10 yıllık YEKDEM süresinin ikinci beş yılı için: 7,3 ABD Doları cent / kWh

Karbon Ticareti

1997 yılında Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi kapsamında imzalanan Kyoto Protokolü ile ülkeler bazında getirilen sera gazı emisyon azaltımı hedefleri doğrultusunda 2005 yılında zorunlu ve gönüllü karbon piyasaları oluşturulmuştur. Türkiye de geçen yıllar içinde gönüllü karbon piyasalarına dahil olmuştur. Gönüllü karbon piyasaları bünyesinde ülkede devreye alınan yenilenebilir enerji santralleri, belli standartları sağlamak koşulu ile karbon emisyonu azaltım sertifikaları alabilmekte ve bu sertifikalar sayesinde kazanılan emisyon hakları ile gönüllü piyasalar üzerinden karbon ticareti yapabilmektedir. Gold Standard, Onaylanmış Karbon Standardı (*Verified Carbon Standard*), vb. bağımsız kurumlar tarafından belirlenen standartlar doğrultusunda yapılan uluslararası raporlama ve denetlemeler neticesinde, bir yenilenebilir enerji santralinin yaptığı elektrik üretimine karşılık ne kadar ton karbondioksit karşılığı karbon emisyonu azaltımı yaptığı hesaplanır ve hesaplanan miktardaki karbon, ticareti yapılabilen bir emtia olarak sertifikasyonu veren kurum tarafından kaydedilir. Karbon ticareti piyasası, Türkiye’de tezgahüstü bir piyasa olarak çalışmaktadır. Bir santralin yukarıda anlatıldığı şekilde belirlenen, bir üretim yılına ait emisyon sertifikasına gelen talepler üzerinden bir serbest fiyatlama oluşmaktadır. Fiyatlama ve satış işlemleri, çeşitli aracı kurumlar ve borsa üzerinden yapılabileceği gibi ikili anlaşmalar ile direkt de yapılabilir.

2020 yılında Kyoto Protokolü hükmünün bitmesi ve Paris İklim Anlaşması’nın imzalanmasının ardından karbon varlıklarına ilişkin fiyatlarda ciddi bir artış trendi başlamıştır.



Elawan Energy S.L.U.
CIF: 885146215



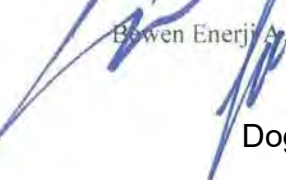
Beyçelik Holding A.Ş.



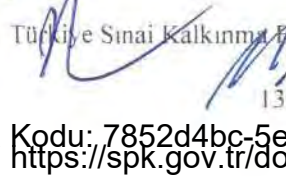
Baran Çelik



Faik Çelik



Bowen Enerji A.Ş.



Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.



Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



T.C. SERMAYE PİYASASI KURULU
24 Temmuz 2026



Bu sebeple Şirket, kendine tanınmış haklar doğrultusunda gerçekleşen elektrik üretimleri üzerinden karbon emisyon azaltımlarının düzenli şekilde sertifikalandırılmasına önem vermektedir. Karbon ticareti kapsamında Şirket için karbon varlıklarının satışı amacıyla Gold Standard tarafından belirlenen kriterler çerçevesinde sertifikasyon çalışmaları tamamlanmış olup, karbon kredilerinin satış öncesi verifikasyonu süreci devam etmektedir.²⁸

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

Yoktur.

7.2. Başlıca sektörler/pazarlar:

7.2.1. Faaliyet gösterilen sektörler/pazarlar ve İhraççı'nın bu sektörlerdeki/pazarlardaki yeri ile avantaj ve dezavantajları hakkında bilgi:

Faaliyet Gösterilen Sektörler

Şirket, Türkiye enerji sektörünün alt sektörlerinden birisi olan Türkiye elektrik üretim sektöründe faaliyet göstermektedir.

Türkiye Enerji Sektörüne Genel Bakış

Energy Institute tarafından hazırlanan enerji sektörünün 2025 yılı verilerini ortaya koyan 2026 Temmuz ayında yayımlanan inceleme raporu uyarınca, Türkiye'nin enerji tüketiminin son 10 yıl içindeki gelişimine bakıldığında, 2015 yılında 5,33 EJ olan toplam enerji tüketiminin 2025 yılında 7,32 EJ seviyesine yükseldiği görülmektedir.

Aynı rapora göre Türkiye'nin enerji tüketimindeki 10 yıllık döneme ait büyüme oranının %37,33 olduğu görülmektedir. Bu büyümenin ifade ettiği ortalama yıllık bileşik büyüme oranı ise %3,2 seviyesindedir. Covid-19'un etkilerinin yoğun bir şekilde görüldüğü 2020 yılından sonra, Covid-19'dan nispeten daha az etkilenen 2025 yılında gerçekleşen büyüme ise bir önceki yıla %4,8 oranındadır.

²⁸ İlgili belgelere Yahyalı RES için <https://registry.goldstandard.org/projects/details/868>, Adares RES için <https://registry.goldstandard.org/projects/details/367> ve Turguttepe RES için <https://registry.goldstandard.org/projects/details/1067> internet sitelerinden ulaşılabilmektedir

Elawan Energy S.L.U.

CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Bayan Çelik

Faik Çelik

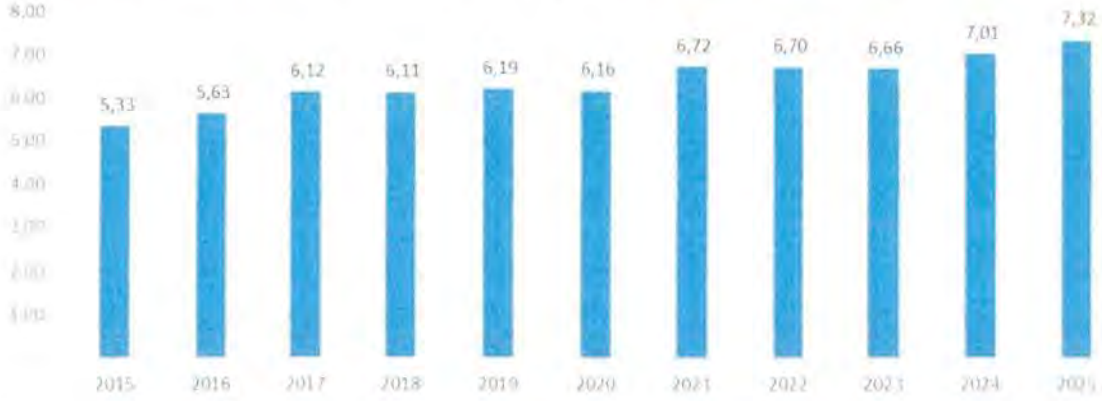
Bowen Energy A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Grafik: 2015 ve 2025 Yılları Arasında Türkiye Enerji Tüketiminin Gelişimi (EJ)



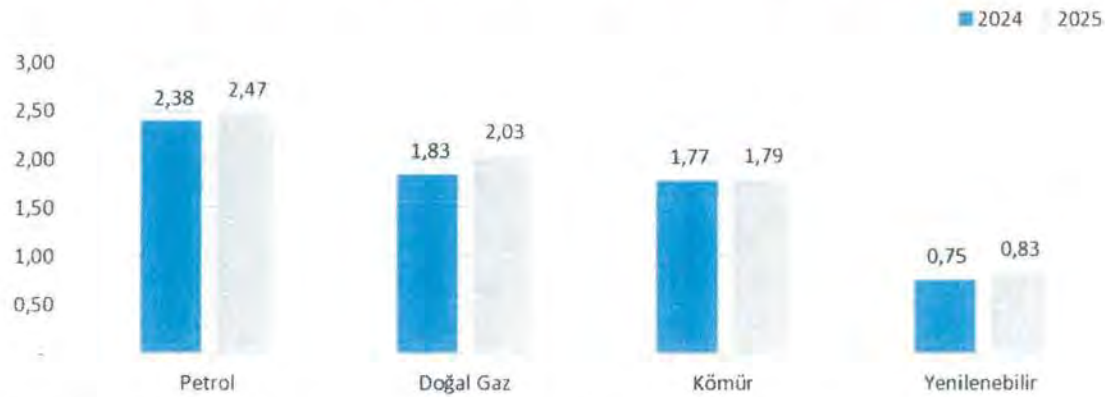
(Kaynak: Energy Institute Statistical Review of World Energy 2025 (74th Edition))

Türkiye enerji tüketiminin kaynaklara göre dağılımına göre ise 2024 yılında petrolün ardından 1,83EJ (%26,1) pay ile ikinci sırada yer alan doğal gazın, 2025 yılında 2,03 EJ (%27,69) ile ikinci en büyük paya sahip olduğu görülmektedir. Yine 2024 ve 2025 yıllarında, petrolün payı sırasıyla 2,38 EJ (%34) ve 2,47 EJ (%33,70), kömürün payı ise sırasıyla 1,77 EJ (%25,2) ve 1,79 EJ (%24,42) seviyesinde gerçekleşmiştir.

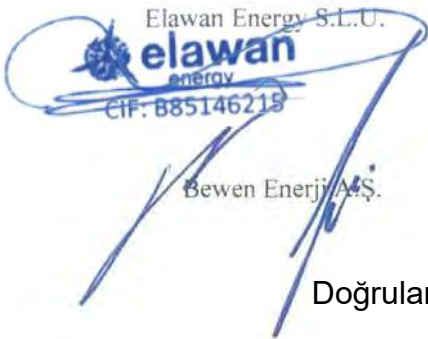
Yenilenebilir enerji kaynaklarına bakıldığında ise hidroelektrik, rüzgâr, güneş, jeotermal ve biyokütle gibi kaynakların toplam payının 2024 yılında 1,02 EJ (%14,6) seviyesinden 2025 yılında 1,04 EJ (%14,19) seviyesine yükseldiği görülmektedir.

Böylece, Türkiye'nin 2024 yılı enerji tüketiminde toplam %85,3 paya sahip olan fosil yakıtların 2025 yılı enerji tüketimi içindeki toplam payı %85,81 seviyesine yükselmiştir. Türkiye'nin 2024 yılı enerji tüketimi içinde toplam %14,6 paya sahip olan yenilenebilir enerji kaynakları ise 2025 yılı enerji tüketimi içinde toplam %14,19 paya sahip olmuştur.

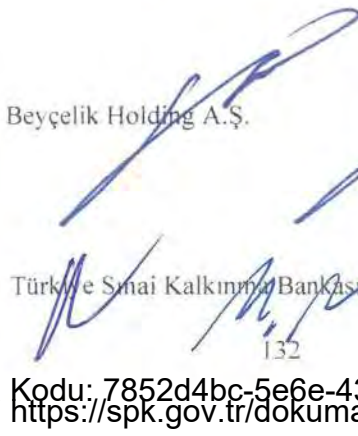
Grafik: Türkiye Enerji Tüketiminin 2024 ve 2025 Yıllarındaki Kaynak Dağılımı (EJ)



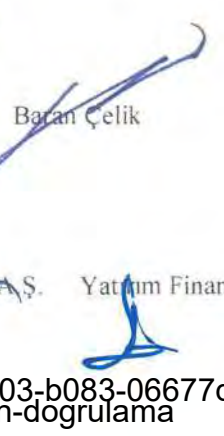
(Kaynak: Energy Institute Statistical Review of World Energy 2026 75th edition)



Elawan Energy S.L.U.
CIF: B85146219



Beyçelik Holding A.Ş.



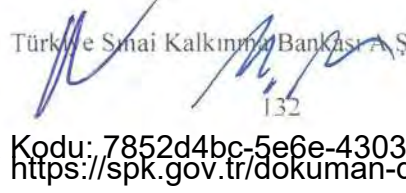
Baran Çelik



Faik Çelik



Bewen Enerji A.Ş.



Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.



Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



T.C. Sınai Kalkınma Bakanlığı
24 Temmuz 2026

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Dünya Enerji Tüketimi

Dünya enerji tüketiminin son 10 yıl içindeki gelişimine bakıldığında, 2015 yılında 523,80 EJ olan toplam enerji tüketiminin 2025 yılında 600,31 EJ seviyesine yükseldiği görülmektedir. Dünya enerji tüketimindeki 10 yıllık döneme ait büyüme oranının %14,6 olduğu görülmektedir. Bu büyümenin ifade ettiği ortalama yıllık bileşik büyüme oranı ise %1,4 seviyesindedir.

Grafik: 2015 ve 2025 Yılları Arasında Dünya Enerji Tüketiminin Gelişimi (EJ)

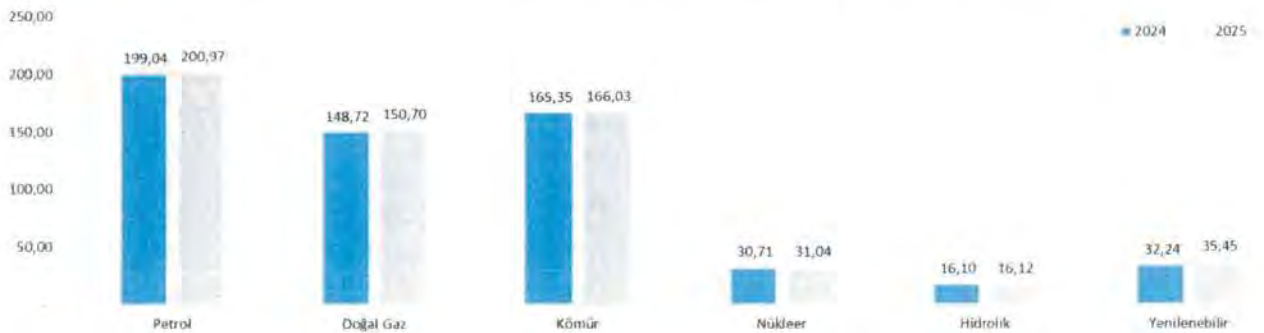


(Kaynak: Energy Institute Statistical Review of World Energy 2026 75th edition)

Dünya enerji tüketiminin büyük çoğunluğunu petrol, kömür ve doğal gaz gibi hidrokarbon esaslı fosil yakıtlar oluşturmaktadır. Yenilenebilir enerji kaynakları ise gittikçe payını artırmakla birlikte, hidrokarbon esaslı yakıtlarla kıyaslandığında oldukça küçük bir paya sahiptir.

2025 yılı dünya enerji tüketiminde birinci sırada petrol (%33,47), ikinci sırada kömür (%27,65) ve üçüncü sırada doğal gaz (%25,10) yer almaktadır. Diğer enerji türlerinin toplam payının ise %13,78 seviyesinde olduğu görülmektedir.

Grafik: Dünya Enerji Tüketiminin 2024 ve 2025 Yıllarındaki Kaynak Dağılımı (EJ)



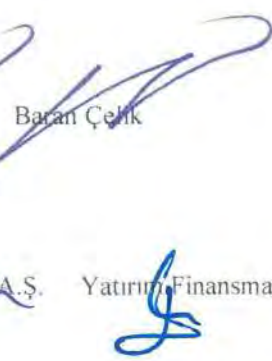
(Kaynak: Energy Institute Statistical Review of World Energy 2026 75th edition)



Elawan Energy S.L.U.
CIF: B85146215



Beyçelik Holding A.Ş.



Baran Çelik



Faik Çelik



Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.



Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



T.C. SERMAYE PİYASASI KURULU
24 Ocak 2026

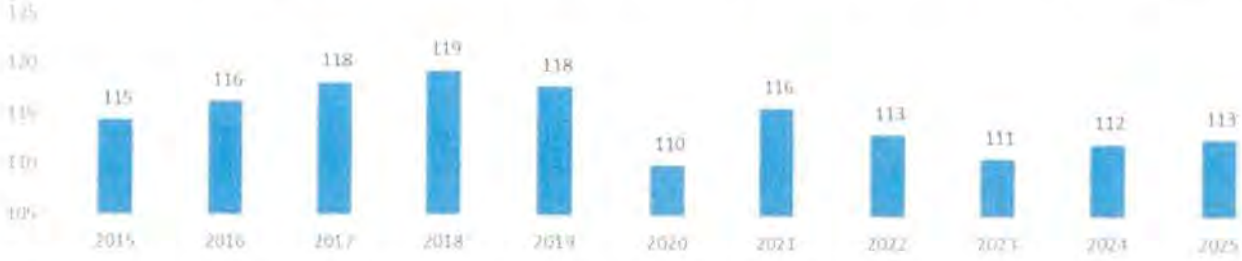


Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>

Avrupa Enerji Tüketimi

Avrupa ve BDT ülkelerinin toplam enerji tüketiminin 2015 yılındaki 115 EJ seviyesinden 2025 yılındaki 119EJ seviyesine yükselmesi, enerji tüketiminde ortalama yıllık bileşik %0,3 oranında bir büyümeyi ifade etmektedir.

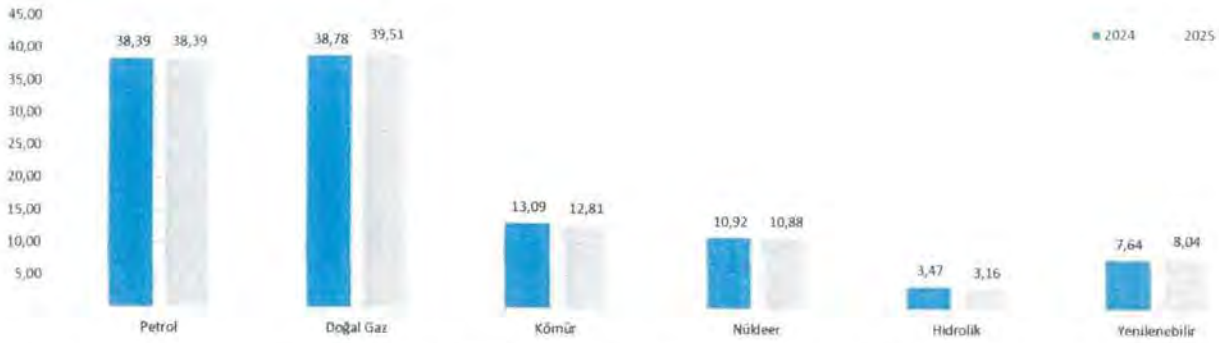
Grafik: 2015 ve 2025 Yılları Arasında Avrupa ve BDT Enerji Tüketiminin Gelişimi (EJ)



(Kaynak: Energy Institute Statistical Review of World Energy 2026 75th edition)

Avrupa ve BDT ülkelerindeki 2025 yılı toplam enerji tüketiminde ise ilk sırada doğal gaz (%35,03), ikinci sırada petrol (%34,04) ve üçüncü sırada kömür (%11,36) yer almaktadır. Diğer enerji türlerinin toplam payının ise %19,57 seviyesinde olduğu görülmektedir.

Grafik: Avrupa ve BDT Ülkelerinin Enerji Tüketiminin 2024 ve 2025 Yıllarındaki Kaynak Dağılımı (EJ)



(Kaynak: Energy Institute Statistical Review of World Energy 2026 75th edition)

Türkiye Enerji Tüketiminin Dünyadaki ve Avrupa'daki Enerji Tüketimi ile Kıyaslaması

Türkiye enerji tüketiminin 2015 ve 2025 yılları arasındaki ortalama yıllık bileşik büyümesi %3,2 olarak gerçekleşmiş olup, aynı dönemde dünya genelindeki enerji tüketiminin ortalama yıllık bileşik büyüme oranı %1,4 seviyesinde kalmış ve Avrupa ve BDT ülkelerinde ise ortalama yıllık %0,17 oranında bileşik küçülme kaydedilmiştir.

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy

CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyçelik Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

134

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>

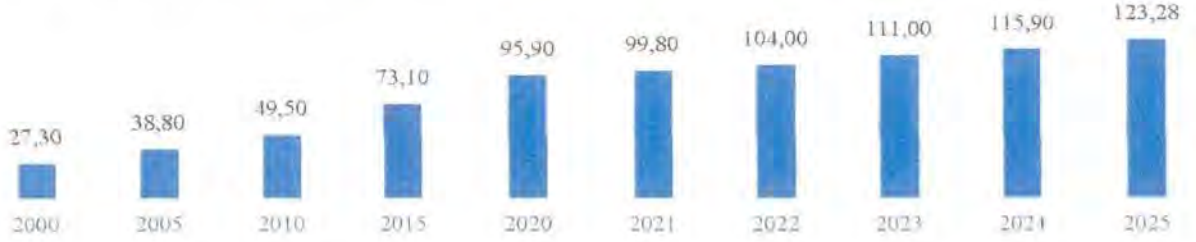


Türkiye Elektrik Sektörüne Genel Bakış

Kurulu Güç

TEİAŞ'ın istatistiklerine göre Türkiye elektrik üretim kurulu gücü, 2000 yılının sonunda 27,3 GW seviyesindeyken, 2010 yılının sonunda yaklaşık 50 GW, 2022 yılının sonunda 104 GW, 2023 yılının sonunda 111 GW, 2024 yılı sonu itibarıyla 115,9 GW ve 2025 yılı sonu itibarıyla ise 123,28 GW seviyesine yükselmiştir. Elektrik üretim kurulu gücünün 25 yıllık büyümesi %352 olmuştur. Bu büyümenin ifade ettiği yıllık bileşik büyüme oranı ise yaklaşık %6,49 seviyesindedir²⁹.

Grafik: Türkiye Elektrik Üretim Kurulu Gücünün Gelişimi (GW)



(Kaynak: TEİAŞ Kurulu Güç Raporları)

Üretim ve Tüketim

Türkiye elektrik üretimi ve tüketimi, 2000 yılında sırasıyla 125 TWh ve 128 TWh seviyesindeyken, 2025 yılında sırasıyla 362,9 TWh ve 360,9 TWh seviyesine yükselmiştir. Söz konusu 25 yıllık dönemde üretimin yıllık bileşik büyüme oranı %4,35 ve tüketimin yıllık bileşik büyüme oranı ise %4,23 olarak gerçekleşmiştir.³⁰

2025 yılında elektrik üretim ve tüketiminde artış olmuş, üretim %5,8 artışla 36,9 TWh ve tüketim %5,52 artışla 360,9 TWh seviyesinde gerçekleşmiştir.³¹

Elektrik üretim ve tüketim miktarlarında 2025 yılında 2024 yılına göre gözlemlenen artışın, tüketicilerin tüketimlerinin artması nedeniyle olduğu düşünülmektedir.

²⁹ İlgili kaynak TEİAŞ https://ytbsbilgi.teias.gov.tr/ytbsbilgi/firm_istatistikler.jsf

³⁰ İlgili kaynak TEİAŞ https://ytbsbilgi.teias.gov.tr/ytbsbilgi/firm_istatistikler.jsf

³¹ İlgili kaynak: <https://www.teias.gov.tr/aylik-elektrik-uretim-tuketim-raporlari>

Elawan Energy S.L.U.
elawan
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelil

Faik Çelik

Beyten Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

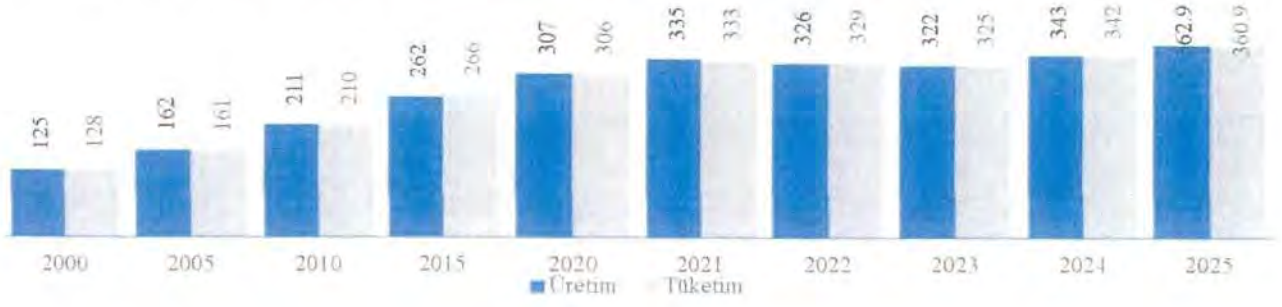
Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Grafik: Türkiye'nin Elektrik Üretimini ve Tüketimini Gelişimi (TWh)



(Kaynak: TEİAŞ Yük Tevzi Bilgi Sistemi)

Yukarıdaki grafikte yer alan üretim ve tüketim verileri arasındaki farklar, komşu ülkelerde farklı seyredebilen elektrik arz ve talebi nedeniyle, Türkiye'nin ihtiyaç fazlası elektrik üretimini ihraç etmesi ya da ihtiyaç duyduğu elektriği ithal etmesi neticesinde oluşmaktadır.

Dünya Elektrik Üretimi

Dünya elektrik üretiminin 2015 yılındaki 24,32 PWh seviyesinden 2025 yılındaki 32,20 PWh seviyesine yükselmesi, 10 yıllık dönem için toplam %32,4 ve ortalama yıllık bileşik %2,8 oranında bir büyümeyi ifade etmektedir.

Grafik: 2015 ve 2025 Yılları Arasında Dünya Elektrik Üretimini Gelişimi (PWh)



(Kaynak: Energy Institute Statistical Review of World Energy 2026 75th edition)

Avrupa Elektrik Üretimi

Avrupa ve BDT ülkelerindeki toplam elektrik üretiminin 2015 yılındaki 5,33 PWh seviyesinden 2025 yılındaki 5,52 PWh seviyesine artması, 10 yıllık dönem için toplam %32,4 ve ortalama yıllık bileşik %3,2 oranında bir büyümeyi ifade etmektedir.



Elawan Energy S.L.U.
CIF: B85146215



Beyçelik Holding A.Ş.



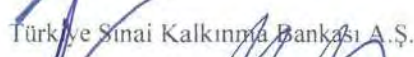
Baran Çelik



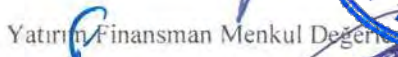
Fahri Çelik



Bewon Enerji A.Ş.



Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.



Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

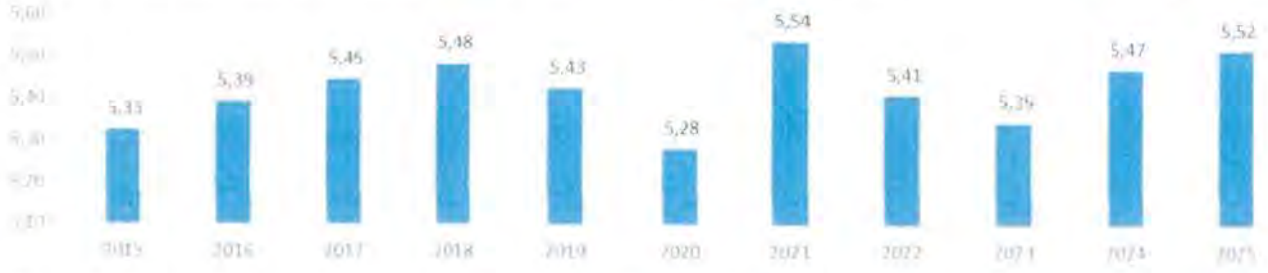


T.C. Cumhurbaşkanlığı Mühürü 2023-2026

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Grafik: 2015 ve 2025 Yılları Arasında Avrupa ve BDT Elektrik Üretimini Gelişimi (PWh)



(Kaynak: Energy Institute Statistical Review of World Energy 2026 75th edition)

Türkiye Elektrik Üretimi Büyümesinin Dünyadaki ve Avrupa'daki Büyüme ile Kıyaslaması

Türkiye elektrik üretiminin 2015 ve 2025 yılları arasındaki ortalama yıllık bileşik büyümesi %3,5 olarak gerçekleşmiş olup, aynı dönemde dünya genelindeki ortalama yıllık bileşik büyüme oranı %2,8 ve Avrupa ve BDT ülkelerindeki ortalama yıllık bileşik büyüme oranı ise %0,36 seviyesinde kalmıştır³².

Türkiye Elektrik Tüketiminin Büyümesinin Türkiye Enerji Tüketimi Büyümesi ile Kıyaslaması

TEİAŞ'a göre Türkiye'nin 2015 yılı elektrik tüketimi 262 TWh, 2025 yılı elektrik tüketimi ise 362,9 TWh seviyesinde gerçekleşmiştir. Bu da 10 yıllık dönemde toplam %38,51 ve ortalama yıllık bileşik %3,3 oranında büyümeyi ifade etmektedir.³³

Energy Institute Statistical Review of World Energy 2026 (75th Edition) (Enerji Enstitüsü Dünya Enerji İstatistikleri İncelemesi 2026 (75. Version)) raporuna göre Türkiye'nin 2015 yılı enerji tüketimi 5,33 EJ, 2025 yılı enerji tüketimi ise 7,32 EJ seviyesindedir. Bu da 10 yıllık dönemde toplam %37,3 ve ortalama yıllık bileşik %3,2 oranında büyümeyi ifade etmektedir.³⁴

Böylece, Türkiye'nin elektrik sektöründeki 2015 ve 2025 yılları arasında kaydedilen büyümenin, sadece dünya genelindeki ve Avrupa'daki elektrik sektörü büyümelerinden değil, aynı zamanda Türkiye enerji sektörünün genel büyümesinden de daha yüksek bir seviyede olduğu görülmektedir.

Türkiye Elektrik Sektörünün Tarihçesi

Türkiye'deki ilk elektrik üretim santrali, 1902 yılında Tarsus'ta kurulan ve 75 kW kurulu güce sahip olan bir hidroelektrik santraldir. Türkiye'nin ikinci elektrik üretim santrali ise 1913 yılında İstanbul

³² İlgili kaynak: <https://www.energyinst.org/statistical-review>

³³ İlgili kaynak: <https://www.teias.gov.tr/turkiye-elektrik-uretim-iletim-istatistikleri>

³⁴ İlgili kaynak: <https://www.energyinst.org/statistical-review>

Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyçelik Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Silahtarağa'da faaliyete geçen, 1983 yılına kadar faal kalan ve 17,2 MW kurulu güce sahip olan, kömür yakıtlı termik santraldir.

Kurulu gücün 1923 yılının sonunda, 32,7 MW termik ve 0,1 MW hidroelektrik olmak üzere, toplam 32,8 MW seviyesine yükseldiği görülmektedir. Aynı yıl içinde, Türkiye'nin elektrik üretimi de 44,3 MWh termik ve 0,2 MWh hidroelektrik kaynaklı olmak üzere, toplam 44,5 MWh olarak gerçekleşmiştir.³⁵

Cumhuriyet döneminde hızlandırılan yatırımlar neticesinde, Türkiye'nin elektrik üretim kurulu gücü, 1931 yılında 100 MW, 1954 yılında 500 MW, 1958 yılında 1 GW, 1970 yılında 2 GW, 1979 yılında 5 GW, 1986 yılında 10 GW, 1993 yılında 20 GW, 2011 yılında 50 GW ve 2022 yılında 100 GW seviyesini aşmıştır.³⁶

Büyüyen enerji ve madencilik yatırımlarını tek elden koordine etmek üzere, 1963 yılında ETKB kurulmuştur.

Türkiye'de çeşitli kurumlar ve belediyeler bünyesinde yer alan elektrik üretim, iletim ve dağıtım tesislerini tek bir çatı altında toplamak amacıyla, ETKB bünyesinde, 1970 yılında TEK kurulmuştur.

TEK'in 1993 yılında TEAŞ ve TEDAŞ olarak ikiye bölünmesinin ardından, TEAŞ'ın 2001 yılında EÜAŞ, TEİAŞ ve TETAŞ olarak üçe bölünmesi gerçekleşmiş ve TETAŞ'ın da 2018 yılında EÜAŞ'a devredilmesi neticesinde, eskiden TEK çatısı altında bulunan elektrik üretim, iletim ve dağıtım faaliyetleri, ETKB bünyesindeki kuruluşlar olan EÜAŞ, TEİAŞ ve TEDAŞ tarafından üstlenilmiştir.

EPDK, elektrik piyasasını düzenlemek ve denetlemek amacıyla 2001 yılında kurulmuştur. EPDK, elektrik piyasasının yanı sıra, doğalgaz, petrol ve LPG piyasalarının da düzenleyici kurumudur.

Spot ve vadeli elektrik ve doğal gaz fiyatlarının belirlendiği bir enerji borsası işlevini üstlenmek üzere, 2015 yılında EPIAŞ kurulmuştur.

Türkiye Elektrik Sektörünün Yapısı

Üretim: Türkiye elektrik üretim sektöründe, kamu kuruluşu olan EÜAŞ ve özel sektöre ait elektrik üretim şirketleri faaliyet göstermektedir.

Tedarik: Toptan ve perakende elektrik satış şirketlerinin yanında bir kamu kuruluşu olan EÜAŞ, TETAŞ'ı devralması nedeniyle, aynı zamanda elektrik tedarik faaliyetleri de yürütmektedir.

İletim: TEİAŞ, elektrik iletim faaliyetlerinde tekel konumunda bulunan kamu kuruluşudur.

Dağıtım: TEDAŞ'a ait olan elektrik dağıtım şebekesinin işletme hakları, 21 adet bölgesel şirkete 2036 ila 2042 yılları arasında sona erecek olan işletme hakkı devri sözleşmeleriyle devredilmiş ve söz

³⁵ İlgili kaynak: <https://www.teias.gov.tr/turkiye-elektrik-uretim-iletim-istatistikleri>

³⁶ İlgili kaynak: <https://www.teias.gov.tr/turkiye-elektrik-uretim-iletim-istatistikleri>

Elawan Energy S.L.U.
elawan
CIF: B85146215

Beygelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

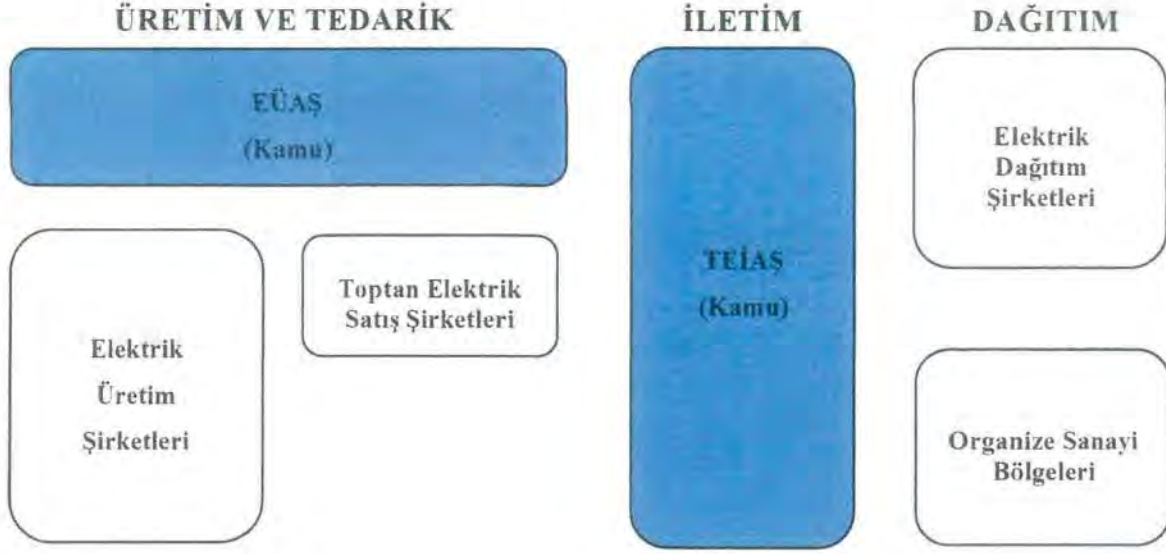
Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değer



konusu şirketlerin tamamı özelleştirilmiştir. Organize sanayi bölgelerinin ise kendi dağıtım şebekelerini kurma ve işletme hakları bulunmaktadır.

Tablo: Türkiye Elektrik Sektöründe Faaliyet Gösteren Oyuncular



Elektrik Üretim Sektöründeki Özelleştirme Faaliyetleri

ÖİB tarafından yürütülen çalışmalar neticesinde, EÜAŞ'a ait toplam kurulu gücü 9,5 GW olan elektrik üretim santralleri, varlık satışı veya işletme hakkı devri yöntemiyle özelleştirilmiştir. Özelleştirme işlemleri tamamlanan santraller, enerji kaynağına göre aşağıdaki şekilde özetlenebilir³⁷.

- Toplam kurulu gücü 6,0 GW olan on adet kömür yakıtlı termik santral
- Toplam kurulu gücü 1,4 GW olan iki adet doğal gaz yakıtlı termik santral
- Toplam kurulu gücü 2,1 GW olan yüz adetten fazla hidroelektrik santral
- Kurulu gücü 15 MW olan bir adet jeotermal santral

Kamunun (2001 yılına dek TEAŞ, sonrasında EÜAŞ) elektrik üretim kurulu gücündeki payı 2000 yılı sonunda %78,3, 2010 yılı sonunda %49,4, 2020 yılı sonunda %22,3, 2023 yılı sonunda %19,3, 2024 yılı sonunda %18,6 ve 2025 yıl sonunda %17,01 olmuştur.

³⁷ İlgili kaynak: <https://www.oib.gov.tr/3-proje-grup-baskanligi/>

Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyven Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Tablo: 2000 ve 2025 Yılları Arasındaki Kurulu Gücün Kuruluşlara Göre Dağılımı (GW)

Kuruluş	2000 sonu	2010 sonu	2020 sonu	2023 sonu	2024 sonu	2025 sonu
Kamu (TEAŞ/EÜAŞ)	21,30	24,50	21,40	21,40	21,60	20,84
Özel Sektör	5,92	25,10	74,50	89,60	94,30	101,68
TOPLAM	27,30	49,50	95,90	111,00	115,90	122,52
Kamunun Payı	78,30%	49,40%	22,30%	19,30%	18,60%	17,01%

(Kaynak: EPDK Elektrik Piyasası Resmi İstatistikleri)

Kamunun elektrik üretimindeki payı ise 2000 yılında %75,1, 2010 yılında %45,2, 2020 yılında %18,1, 2023 yılında %13,3, 2024 yılında %15,3 ve 2025 yılında %11,99 olmuştur.

Tablo: 2000 ve 2025 Yılları Arasındaki Elektrik Üretimini Kuruluşlara Göre Dağılımı (TWh)

Kuruluş	2000	2010	2020	2023	2024	2025
Kamu (TEAŞ/EÜAŞ)	93,9	95,5	55,6	42,7	52,7	42,79
Özel Sektör	31	116	251	279,5	290,8	314,08
TOPLAM	125	211	307	322,2	343,5	356,87
Kamunun Payı	75,10%	45,20%	18,10%	13,30%	15,30%	11,99%

(Kaynak: TEAŞ Yük Tevzi Bilgi Sistemi)

Elektrik Üretiminde Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Gelişimi

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (YEKDEM)

Türkiye'deki yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretimindeki hızlı büyüme, Yenilenebilir Enerji Kanunu'nda, 6094 Sayılı Kanun ile yapılan değişiklik neticesinde yürürlüğe giren YEKDEM sayesinde gerçekleşmiştir.

YEKDEM ile hidroelektrik, rüzgâr, güneş, jeotermal ve biyokütleden elektrik enerjisi elde eden ve 30 Haziran 2021 tarihine kadar faaliyete geçen santrallere, faaliyete geçtikten sonraki ilk 10 yıl boyunca ABD Doları cinsinden sabit bir fiyatla alım garantisi verilmiştir. Ayrıca, santralin kurulması sırasında yerli donanım kullanılırsa, ilk beş yıl geçerli olmak üzere yerli katkı ilavesi söz konusudur.

Elawan Energy S.L.U.

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

elawan
energy
CIF: B85146215

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Yenilenebilir Enerji Kaynağına Dayalı Üretim Tesis Tipi	Elektrik Satış Fiyatı (ABD Doları/MWh) (faaliyetteki ilk 10 yıl için geçerlidir)	Yerli Ekipman Kullanılması Durumundaki Ek Teşvik (ABD Doları/MWh) (faaliyetteki ilk 5 yıl için geçerlidir)		
Hidroelektrik	73	Türbin	13	
		Jeneratör ve Güç Elektronikliği	10	
Rüzgâr	73	Kanat	8	
		Türbin Kulesi	6	
		Jeneratör ve Güç Elektronikliği	10	
		Rotor ve Nasil Gruplarındaki Mekanik Aksamın Tamamı	13	
Jeotermal	105	Buhar veya Gaz Türbini	13	
		Jeneratör ve Güç Elektronikliği	7	
		Buhar Enjektörü veya Vakum Kompresörü	7	
Güneş	133	Fotovoltaik Güneş Enerjisi	Fotovoltaik Modülünü Oluşturan Hücreler	35
			Fotovoltaik Modülleri	13
		Yoğunlaştırılmış Güneş Enerjisi	Radyasyon Toplama Tüpü	24
			Kulede Üreten Buhar Sistemin Mekanik Aksamı	24
Büyükötle ve Biyogaz	133	Buhar veya Gaz Türbini	20	

(Kaynak: 6094 Sayılı Kanun ve Yenilenebilir Enerji Kanunu)

YEKDEM kapsamındaki elektrik üretim santrallerinden 1 Temmuz 2021 ila 31 Aralık 2030 arasında devreye alınanlar için ise TL cinsinden ve Haziran 2023 tarihinden itibaren ÜFE değişimi, TÜFE değişimi, ABD Doları kur artışı ve Avro kur artışı ile aylık dönemler için güncellenen yeni bir cetvel yürürlüğe sokulmuştur.

Elawan Energy S.L.U.

elawan

CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Beyven Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



7189 sayılı Karar uyarınca, 1 Temmuz 2021 tarihinden 31 Aralık 2030 tarihine kadar işletmeye girecek YEK Belgeli Üretim Tesisleri için güncellemeye esas yek destekleme mekanizması ile yerli katkı fiyatları ve uygulama süreleri aşağıdaki şekildedir:

Yenilenebilir Enerji Kaynağına Dayalı Üretim Tesis Tipi	YEK Destekleme Mekanizması Uygulama Fiyatı (TL/MWh)	YEK Destekleme Mekanizması Fiyatı Uygulama Süresi (yıl)	YEK Destekleme Mekanizması Taban Fiyatı (USD/MWh)	YEK Destekleme Mekanizması Tavan Fiyatı (USD/MWh)	Yerli Katkı Fiyatı (TL/MWh)	Yerli Katkı Fiyatı Uygulama Süresi (yıl)
Hidroelektrik üretim tesisi (Rezervuarlı)	1.440	10	67,5	82,5	288	5
Hidroelektrik üretim tesisi (Nehir tipi)	1.350	10	63,0	77,0	288	5
Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi (Karasal)	1.060	10	49,5	60,5	288	5
Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi (Deniz üstü)	1.440	10	67,5	82,5	384,5	5
Jeotermal enerjisine dayalı üretim tesisi	2.020	15	94,5	115,5	288	5
Biyokütleyle dayalı üretim tesisi (Çöp Gazı / Atık lastiklerin işlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünlerden elde edilen kaynaklar)	1.060	10	49,5	60,5	288	5
Biyokütleyle dayalı üretim tesisi (Biyometanizasyon)	1.730	10	81,0	99,0	288	5
Biyokütleyle dayalı üretim tesisi (Termal Bertaraf)	1.349	10	57,5	80,0	215,8	5
Güneş enerjisine dayalı üretim tesisi	1.060	10	49,5	60,5	288	5
Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisi ile bütünleşik elektrik depolama tesisi	1.250	10	58,5	71,5	384,5	10
Pompaj depolamalı hidroelektrik üretim tesisi	2.020	15	94,5	115,5	384,5	10
Dalga veya akıntı enerjisine dayalı üretim tesisi	1.350	10	63,0	77,0	384,5	10

Elawan Energy S.L.U.

 CIF: 885146215
 Bewen Enerji A.Ş.

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



(Kaynak: 7189 sayılı Karar)

1 Temmuz 2021 tarihinden 31 Aralık 2030 tarihine kadar işletmeye girecek YEK Belgeli Üretim Tesisleri için yukarıda yer alan fiyatlar, Haziran 2023 tarihinden itibaren başlamak üzere aylık dönemler halinde 7189 sayılı Karar'da yer alan yöntemle göre güncellenmektedir.

EPDK'nın açıkladığı listeye göre 2025 yılında YEKDEM'den yararlanan elektrik üretim santrallerinin toplam kurulu gücü 17.139,62 MWe seviyesindedir³⁸.

Türkiye'de Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Üretimi

Türkiye'de yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik üretimindeki payı, özellikle YEKDEM'in yürürlüğe girdiği 2010 yılı sonundan itibaren hızlı bir artış göstermiştir. 2010 yılı sonunda sadece 1,50 GW seviyesinde bulunan rüzgâr, güneş, jeotermal, biyokütle ve atık enerjisi toplam kurulu gücü, 2025 yılı sonu itibarıyla yaklaşık 43,77 GW seviyesine ulaşmıştır.

Tablo: 2000 ve 2025 Yılları Arasındaki Kurulu Gücün Kaynaklara Göre Dağılımı (GW)

Enerji Kaynağı	2000 sonu	2010 sonu	2020 sonu	2021 sonu	2022 sonu	2023 sonu	2024 sonu	2025 sonu
Fosil Yakıtlar	16,0	32,2	46,7	46,6	47,8	47,4	46,8	46,46
Yenilenebilir Kaynaklar	11,2	17,3	49,2	53,2	56,0	63,6	69,1	76,06
- Hidroelektrik	11,2	15,8	31,0	31,5	31,6	31,9	32,2	32,29
- Rüzgâr	0,02	1,32	8,83	10,3	11,4	11,8	12,9	14,77
- Güneş	-	-	6,67	7,82	9,43	15,8	19,9	25,11
- Biyokütle ve Atık	0,01	0,09	1,11	1,64	1,92	2,4	2,4	2,12
- Jeotermal	0,02	0,09	1,61	1,68	1,69	1,7	1,7	1,76
TOPLAM	27,2	49,5	95,9	99,8	104	111	115,9	122,52
Yenilenebilir Enerjinin Payı	%41,2	%35,0	%51,3	%53,3	%54,0	%57,3	%59,6	62,08%

(Kaynak: TEİAŞ Türkiye Elektrik Üretim İletim İstatistikleri ile Kurulu Güç Raporları ve EPDK İstatistikleri)

Böylece, 2025 yılı sonunda, Türkiye'nin yenilenebilir enerjiye dayalı üretim kapasitesi, toplam 76,06 GW seviyesine ulaşmıştır.

³⁸ İlgili kaynak: <https://www.epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-72-3/elektrikyekdem>

Elawan Energy S.L.U.
elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bowen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Grafik: 2000 ve 2025 Yılları Arasındaki Kurulu Gücün Kaynaklara Göre Dağılımı (GW)



(Kaynak: TEİAŞ Türkiye Elektrik Üretim İletim İstatistikleri ile Kurulu Güç Raporları)

Üretime bakıldığında ise 2000 yılında %24,9 ve 2010 yılında %26,2 seviyesinde olan yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretiminin toplam elektrik üretimi içindeki payının 2025 yılı sonu verilerine göre %43,65 seviyesinde olduğu görülmektedir.

Tablo: 2000 ve 2025 Yılları Arasındaki Üretimin Kaynaklara Göre Dağılımı (TWh)

Enerji Kaynağı	2000	2010	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Fosil Yakıtlar	93,8	155	178	216	190	186,4	186,97	201,10
Yenilenebilir Kaynaklar	31,2	55,7	128	119	136	135,8	156,71	155,78
- Hidroelektrik	30,9	51,8	78,1	55,9	67,2	62,6	73,11	57,18
- Rüzgâr	0,03	2,92	24,8	31,4	35,1	33,9	36,71	39,72
- Güneş	-	-	11,0	13,9	15,4	18,8	25,80	37,52
- Jeotermal	0,08	0,67	10,0	10,8	10,9	12	11,11	11,22
- Biyokütle ve Atık	0,17	0,35	4,46	6,47	7,70	8,5	9,97	10,13
TOPLAM	125	211	307	335	326	322,2	343,67	356,87
Yenilenebilir Enerjinin Payı	%24,9	%26,2	%41,9	%35,4	%41,8	%42,16	45,60%	%43,65

(Kaynak: TEİAŞ Türkiye Elektrik Üretim İletim İstatistikleri)

Böylece, istatistiklere göre Türkiye'nin 2025 yılında gerçekleştirdiği elektrik üretiminin %43,6'sini ifade eden 201,1 TWh enerjinin fosil yakıtlardan elde edildiği görülmektedir.

Elawan Energy S.A.U.

elawan
energy

CIF: 885146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler

144

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Grafik: 2000 ve 2025 Yılları Arasındaki Üretim Kaynaklarına Göre Dağılımı (TWh)



(Kaynak: TEİAŞ Türkiye Elektrik Üretim İletim İstatistikleri)

Türkiye'deki Rüzgâr Enerjisi Santralleri İçin Kümülatif Kurulum



(Kaynak: TÜREB Türkiye Rüzgâr Enerjisi İstatistik Raporları (Ocak 2026))

Türkiye'deki Rüzgâr Enerjisi Santralleri İçin Yıllık Kurulum



(Kaynak: TÜREB Türkiye Rüzgâr Enerjisi İstatistik Raporları (Ocak 2026))

Elawan Energy S.L.U.

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

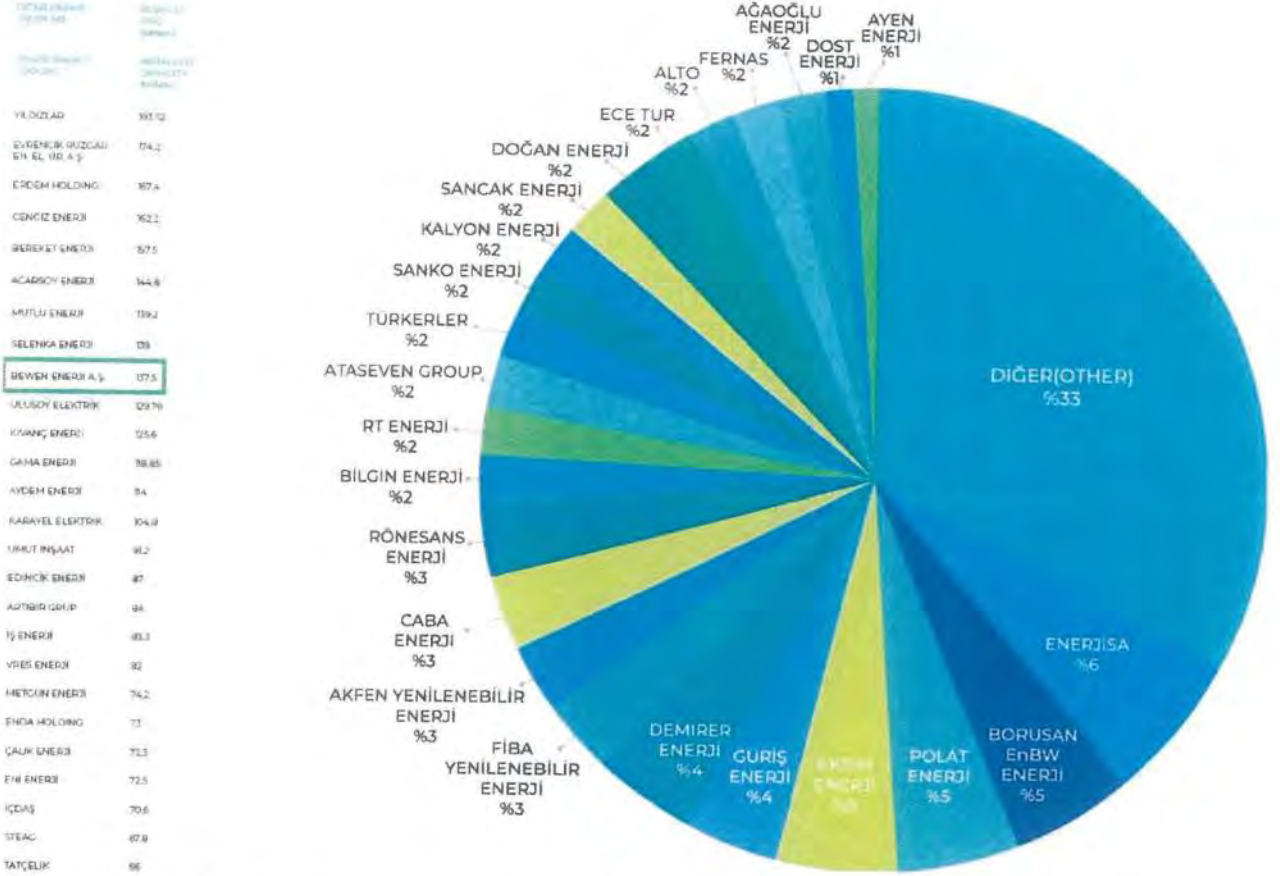
Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Şirket, TÜREB Ocak 2026 Türkiye Rüzgâr Enerjisi İstatistik Raporu'nda hem işletmedeki RES'lerin yatırımcılara göre dağılımında hem de inşa edilen RES'lerin yatırımcılara göre dağılımında 137,5 MWe kapasite ile 33. sırada yer almaktadır.

İşletmedeki RES'lerin Yatırımcılara Göre Dağılımı



(Kaynak: TÜREB Türkiye Rüzgâr Enerjisi İstatistik Raporları (Ocak 2026))

Türkiye elektrik enerjisi tüketimi 2025 yılında bir önceki yıla göre %3,5 oranında artarak 354,8 TWh, elektrik üretimi ise bir önceki yıla göre %3,8 artarak 356,9 TWh olarak gerçekleşmiştir. Türkiye Ulusal Enerji Planı çalışmasının sonuçlarına göre elektrik tüketiminin, 2030 yılında 455,3 TWh, 2035 yılında ise 510,5 TWh olarak gerçekleşmesi beklenmektedir.

Elawan Energy S.L.U.
CIF: 885146215
Beywen Enerji A.Ş.

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faika Çelik

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı 2022 Türkiye Ulusal Enerji Planı Raporuna³⁹ göre 2020 yılında 95,9 GW olan elektrik kurulu gücü 2035 yılında 189,7 GW'a yükselecektir. Rapor'a göre 2020 yılında kurulu güç içinde %52,0 olan yenilenebilir enerji kaynaklarının payı 2035 yılına kadar %64,7'ye ulaşacaktır. Buna göre orta-uzun dönemde hidroelektrik santrallerin 35,1 GW kurulu güç değerine; rüzgâr enerjisi santrallerinin 29,6 GW kurulu güç değerine; güneş enerjisi santrallerinin ise 52,9 GW kurulu güç değerine yükseleceği öngörülmektedir. Mevcut durumda inşaatı devam eden Akkuyu NGS'ye ilave olarak yeni nükleer enerji santrallerine ihtiyaç duyulmaktadır. Diğer başlığı altında gösterilmekte olan jeotermal ve biyokütle enerji santrallerinin kurulu gücünün ise toplam 5,1 GW'a ulaşmaktadır.

T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı 2022 Türkiye Ulusal Enerji Planı Raporuna göre 2021-2035 döneminde devreye alınması gereken yeni kapasite miktarı 96,9 GW düzeyindedir.

Beşer yıllık dönemler açısından 2021-2025 döneminde 21,6 GW, 2026-2030 döneminde 34,3 GW, 2031-2035 döneminde ise 41,0 GW gücünde yeni kapasitenin devreye alınması gerekmektedir. Söz konusu kurulu güç artışının, büyük çoğunluğu güneş ve rüzgâr enerjisi olmak üzere, %74,3'ü yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşmaktadır. Güneş ve rüzgâr enerjisi için yıllık yeni kapasite gereksinimi sırasıyla ortalama 3,1 ve 1,4 GW'tır. Ömürlerinin dolması nedeniyle devreden çıkacak santrallerin kurulu güçten eksilmesi ile devreye alınacak yeni kapasitenin kurulu güce yansması daha düşük düzeyde olmaktadır.

Grup'un Sektördeki Konumu

Şirket 345 santral içerisinde kurulu güç büyüklüğü olarak 33. sırada yer almaktadır⁴⁰.

Santraller, Türkiye Rüzgâr Atlası bakımından rüzgâr verimliliği yüksek lokasyonlardan olan İzmir, Aydın ve Kayseri il sınırları içinde kurulmuştur⁴¹.

Şirket bünyesinde farklı bölgelerde yer alan üç adet rüzgâr enerji santrali ve bir adet güneş enerji santrali (hibrit) bulunmakta olup, bölgesel çeşitlilik ve risk anlamında avantaj oluşturmaktadır.

³⁹ Kaynak: https://enerji.gov.tr/Media/Dizin/EIGM/tr/Raporlar/TUEP/1%C3%BCrkiye_Ulusal_Enerji_Plan%C4%B1.pdf

⁴⁰ Kaynak: <https://tureb.tr/icerikler/turkiye-ruzgar-enerjisi-istatistik-raporlari>

⁴¹ Kaynak: <https://repa.enerji.gov.tr/REPA/>

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faika Çelik

Beyven Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Grup'un Avantaj ve Dezavantajları

Avantajlar

Grup bünyesinde farklı bölgelerde Santraller bulunmakta olup, bölgesel çeşitlilik ve risk anlamında avantaj oluşturmaktadır.

Şirket, ürettiği elektriğin yaklaşık %70'ini Yenilenebilir Enerji Kanunu uyarınca, YEKDEM kapsamında ABD Dolarına endeksli şekilde sabit fiyatlı alım garantisi ile EPIAŞ tarafından işletilen piyasalarda, EPIAŞ üzerinden satması, elektrik sektöründe olası fiyat hareketliliğine ve döviz kuru artması ihtimaline karşı YEKDEM'den yararlandığı süre boyunca döviz riskine karşı korunaklı bir yapıda kalacaktır. Diğer taraftan YEKDEM sonrasında elektriğe olan talebin artması durumunda spot piyasa fiyatları da artması beklendiğinden üretilen elektriğin satış fiyatı konusunda bir azalma beklenmemektedir. Diğer taraftan böyle bir senaryoda maliyetler de artacaktır.

Dezavantajlar

Grup aleyhine olabilecek regülasyon değişiklikleri dezavantaj potansiyeli taşımaktadır.

7.2.2. İzahname'de yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla İhraççı'nın net satış tutarının faaliyet alanına ve pazarın coğrafi yapısına göre dağılımı hakkında bilgi:

Grup, İzahname'de yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla net satış tutarının tamamını elektrik satış gelirlerinden elde etmekte olup gelirlerinin faaliyet alanına göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

Satış Gelirleri	31 Aralık 2023		31 Aralık 2024		31 Aralık 2025		31 Mart 2025		31 Mart 2026	
	TL	%	TL	%	TL	%	TL	%	TL	%
BAK Enerji	1.150.559.850	100	1.250.731.184	100	1.222.668.327	100	273.520.094	100	359.696.297	100
YGT Elektrik	237.802.029	100	234.271.848	100	180.958.406	100	54.738.150	100	39.641.077	100
SABAŞ Elektrik	292.862.478	100	227.739.767	100	175.897.186	100	51.210.986	100	39.241.852	100
Toplam	1.681.224.357	100	1.712.742.798	100	1.579.523.919	100	379.469.230	100	438.579.227	100

Grup, üç adet RES ve bir adet GES işletmektedir. Bu GES ve RES'lerin coğrafi konumları farklılık göstermekte olup, GES ve RES'ler Ege ve İç Anadolu bölgelerinde bulunmaktadır.

Grup'un toplam kurulu gücünün %78'ini oluşturan Yahyalı RES İç Anadolu; %10,50'sini oluşturan Adares RES ve %11,50'sini oluşturan Turguttepe RES Ege bölgesinde yer almaktadır.

Bu kapsamda Grup, elektrik üretim ve satış faaliyetlerini Ege Bölgesi ve İç Anadolu Bölgesi'nde gerçekleştirmektedir.


Elawan Energy S.L.U.
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d

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



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

Risk Faktörleri başlıklı 5. bölümde İhraççı'ya ve faaliyetlerine ilişkin riskler, İhraççı'nın içinde bulunduğu sektöre ilişkin riskler, ihraç edilecek paylara ilişkin riskler ve bu kapsam dışında kalan diğer riskler ile bu risklerin olası etkileri detaylı olarak açıklanmıştır. İlgili bölümde yer alan risk faktörleri dışında yukarıda 7.1.1 ve 7.2.'de sayılan bilgilerin olağanüstü unsurlardan etkilenmesine sebep olacak bir unsurun mevcut olmadığı düşünülmektedir.

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

Elektrik Üretim Lisansları

Şirket, Bağlı Ortaklıklar vasıtasıyla rüzgâr enerjisi ve yenilenebilir enerji kaynaklarını kullanarak elektrik üretimi ve ticareti alanlarında faaliyette bulunmaktadır. Bu kapsamda, Bağlı Ortaklıklar'ın sahip olduğu EPDK tarafından düzenlenen elektrik üretim lisansının bilgilerine de aşağıda yer verilmektedir. Söz konusu elektrik üretim lisansının mevcut olmaması durumunda, elektrik piyasasında üretim faaliyetleri yerine getirilememektedir. Bu sebeple, Grup'un faaliyetlerinin devamı, söz konusu lisansın geçerli bir şekilde yürürlükte olmasına esaslı şekilde bağlıdır.

Santralin Adı	Santralin Kurulu Olduğu Şehir/İlçe	Lisans Numarası	Lisanslı Kurulu Güç	Lisans Düzenleme Tarihi	Düzenleme Tarihinden İtibaren Lisans Süresi
Turguttepe RES	Aydın, Çine	EÜ/1217-1/866	45 MWm/44,6 MWe	8 Haziran 2007	49 yıl
Adares RES	İzmir, Selçuk	EÜ/3210-13/1950	33 MWm/33 MWe	12 Mayıs 2011	49 yıl
Yahyalı RES	Kayseri, Yahyalı	EÜ/3409-2/2061	Ana Kaynak Rüzgâr – 116,4 MWm/ 113,25MWe Yardımcı Kaynak Güneş – 71,4168 MWm	7 Eylül 2011	49 yıl

Fikri Mülkiyet Hakları

Bu İzahname tarihi itibarıyla Şirket adına Türkiye'nin tek marka, patent ve tasarım tescil makamı olan TPMK nezdinde tescilli markalarına ilişkin bilgilere aşağıdaki tabloda yer verilmektedir. Tescilli markaların koruma süresi başvuru tarihinden itibaren 10 yıl olup, bu süre onar yıllık dönemler halinde yenilenebilir.


Elawan Energy A.Ş.
Tic. Sic. No: 274621

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



No	Marka	Marka No.	Koruma Tarihi	Tescil Durumu	Şekil
1.	Beyçelik Gestamp Yenilenebilir Enerji	2017/85889	28 Eylül 2017	Kayıtlı	
2.	Bewen Enerji	2023/139197	19 Ekim 2023	Kayıtlı	BEWEN Enerji
3.	Bewen Enerji	2024/056119	30 Nisan 2024	Kayıtlı	

Grup'un yurt dışında tescilli markası, endüstriyel tasarımı veya patenti bulunmamaktadır.

Grup'un tescilli alan adları aşağıda yer almaktadır:

	Alan Adı Sahibi	Alan Adı	Yenileme Tarihi	Alan Adı İdari Sorumlusu
1.	Bewen	bewenenerji.com.tr	3 Ekim 2026	Turkticaret.Net
2.	Bewen	bewenenerji.com	4 Ekim 2027	Turkticaret.Net
3.	Bewen	bewenenerji.tr	17 Şubat 2027	Turkticaret.Net
4.	Bewen	bewen.tr	6 Mart 2027	Turkticaret.Net
5.	Bewen	bewenenerji.net	4 Ekim 2027	Turkticaret.Net
6.	Bewen	bewen.com.tr	3 Ekim 2027	Turkticaret.Net
7.	SABAŞ Elektrik	sabas.tr	25 Ağustos 2027	Turkticaret.Net
8.	BAK Enerji	bakenerji.tr	25 Ağustos 2027	Turkticaret.Net
9.	BAK Enerji	bakenerji.net	4 Ekim 2026	Turkticaret.Net
10.	YGT Elektrik	ygtelektrik.com.tr	18 Eylül 2030	Turkticaret.Net
11.	YGT Elektrik	ygtelektrik.tr	18 Eylül 2030	Turkticaret.Net

Elawan Energy S.İ.Ü.

 CIF: 885146215
 Bewen Enerji A.Ş.

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



	Alan Adı Sahibi	Alan Adı	Yenileme Tarihi	Alan Adı İdari Sorumlusu
12.	YGT Elektrik	ygtelektrik.org	18 Eylül 2030	Turkticaret.Net
13.	YGT Elektrik	ygtelektrik.biz	18 Eylül 2030	Turkticaret.Net
14.	YGT Elektrik	ygtelektrik.net	18 Eylül 2030	Turkticaret.Net

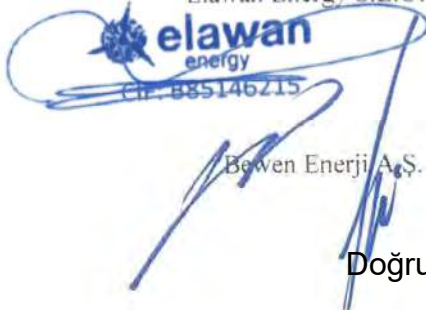
Şirket adına tescilli markalar, Şirket faaliyetlerinin yerine getirilmesi için zorunlu olmamakla birlikte, Şirket'in sektördeki itibarı ve önemli müşterilerle olan faaliyetlerin devamının temini açısından önemlidir.

7.5. İhraççı'nın rekabet konumuna ilişkin olarak yaptığı açıklamaların dayanağı:

İhraççı'nın 7.2.1'de yer alan açıklamalarının kaynakları;

- Türkiye Rüzgâr Enerjisi Birliği tarafından hazırlanan ve <https://tureb.tr/icerikler/turkiye-ruzgar-enerjisi-istatistik-raporlari> adresinden ulaşılabilecek TÜREB Türkiye Rüzgâr Enerjisi İstatistik Raporları Ocak 2026 sayısı,
- Energy Institute tarafından hazırlanan ve <https://www.energyinst.org/statistical-review> adresinden ulaşılabilecek Energy Institute Statistical Review of World Energy (2026 75th Edition) (Enerji Enstitüsü Dünya Enerji İstatistikleri İncelemesi 2026 (75. Version)) raporu,
- TEİAŞ tarafından hazırlanan ve <https://www.teias.gov.tr/turkiye-elektrik-uretim-iletim-istatistikleri> adresinden ulaşılabilecek 2024 yılına ilişkin Türkiye Elektrik Üretim İletim İstatistikleri,
- TEİAŞ tarafından hazırlanan ve <https://www.teias.gov.tr/kurulu-guc-raporlari> adresinden ulaşılabilecek üretim ve tüketim raporları,
- EPDK tarafından hazırlanan ve <https://www.epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-167/resmi-istatistikleri> adresinden ulaşılabilecek elektrik piyasası resmi istatistikleri,
- EPDK tarafından hazırlanan ve <https://www.epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-72-3/elektrikyekdem> adresinden ulaşılabilecek YEKDEM listeleri,
- ÖİB'nin <https://www.oib.gov.tr/3-proje-grup-baskanligi/> adresinden ulaşılabilecek elektrik üretim santrallerinin özelleştirme çalışmalarına ilişkin hazırladığı raporu ve
- Enerji Günlüğü ve Kearney'nin hazırlamış olduğu https://www.mw100.net/wp-content/uploads/2025/03/MW100-Raporu-2025_up.pdf adresinden ulaşılabilecek MW 100 – Türkiye'nin En Büyük 100 Elektrik Üreticisi 2024 raporudur.

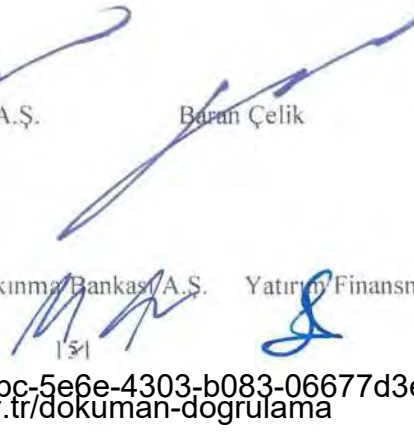
Elawan Energy S.L.U.

 elawan energy
CIF: B85146215

Beyçelik Holding A.Ş.



Barın Çelik



Faik Çelik



Bowen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler A.Ş.

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



7.6. Personelin İhraççı'ya fon sağlamasını mümkün kılan her türlü anlaşma hakkında bilgi:

Yoktur.

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

Yoktur.

Elawan Energy S.L.U.



Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



8. GRUP HAKKINDA BİLGİLER

8.1. İhraççı'nın dahil olduğu grup hakkında özet bilgi, grup şirketlerinin faaliyet konuları, İhraççı'yla olan ilişkileri ve İhraççı'nın grup içindeki yeri:

İzahname tarihi itibarıyla Şirket'in pay sahipleri Beyçelik Holding, Elawan, Faik Çelik ve Baran Çelik'tir.

Beyçelik Holding, İhraççı ve İhraççı'nın dahil olduğu enerji grubunun yanı sıra, iştirakleri vasıtasıyla otomotiv ve otomotiv yan sanayi; türbin direği imalatı, merkezi ısıtma radyatör ve kazanları; katı atık geri dönüşümü, sigortacılık hizmetleri alanlarında faaliyet göstermekte olup ilgili şirketlerin bilgilerine aşağıdaki tabloda yer verilmiştir.

Ünvan*	Faaliyet Konusu	Merkez Adresi	Çalışan Sayısı (31 Mart 2026 itibarıyla)
Beyçelik Gestamp Otomotiv Sanayi A.Ş.	Motorlu kara taşıtları için diğer parça ve aksesuarların imalatı (fren, vites kutusu, jant, süspansiyon sistemleri, amortisör, radyatör, egzoz, debriyaj, direksiyon kutusu, rot, rotbaşı, rotıl vb.) (traktör, itfaiye araçları, vb. için olanlar dahil)	Işıktepe OSB Mah. Kahverengi Cad. No: 21, Nilüfer, Bursa	1.833
Beyçelik Gestamp Şasi Otomotiv Sanayi A.Ş.	Motorlu kara taşıtları için diğer parça ve aksesuarların imalatı (fren, vites kutusu, jant, süspansiyon sistemleri, amortisör, radyatör, egzoz, debriyaj, direksiyon kutusu, rot, rotbaşı, rotıl vb.) (traktör, itfaiye araçları, vb. için olanlar dahil)	Sakarya Mah. Kardelen Sk. 10/A, Osmangazi, Bursa	925
Beyçelik Gestamp Teknoloji ve Kalıp Sanayi A.Ş.	Motorlu kara taşıtları için diğer parça ve aksesuarların imalatı (fren, vites kutusu, jant, süspansiyon sistemleri, amortisör, radyatör, egzoz, debriyaj, direksiyon kutusu, rot, rotbaşı, rotıl vb.) (traktör, itfaiye araçları, vb. için olanlar dahil)	TOSB Otomotiv (OSB) Mah. 1. Cad. No: 5, Çayirova, Kocaeli	130
Çelikform Gestamp Otomotiv A.Ş.	Motorlu kara taşıtları için karoser, kabin ve kupalara ait parça ve aksesuarların imalatı (tamponlar, koltuk emniyet kemerleri, hava yastıkları, kapılar vb. dahil)	Işıktepe OSB Mah. Kırmızı Cad. No: 13, Nilüfer, Bursa	424

Elawan Energy S.L.U.

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Bewen Enerji A.Ş.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım/Finansman Menkul Değerler A.Ş.

Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Ünvan*	Faaliyet Konusu	Merkez Adresi	Çalışan Sayısı (31 Mart 2026 itibarıyla)
Warmhaus Isıtma ve Soğutma Sistemleri Sanayi Ticaret A.Ş.	Merkezi ısıtma radyatörleri imalatı (elektrikli radyatörler hariç) Merkezi ısıtma kazanları (boyler) imalatı (kombi, kat kaloriferi ve diğer merkezi ısıtma kazanları) (buhar jeneratörleri ve kızgın su üreten kazanlar hariç)	Minareliçavuş Bursa OSB Mah. Yeşil Cad. No: 7, Nilüfer, Bursa	249
Gesbey Enerji Türbini Kule Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.**	Türbin ve türbin parçalarının imalatı (rüzgâr, gaz, su ve buhar türbinleri ile su çarkları ve bunların parçaları) (hava taşıtları için turbo jetler veya turbo pervaneler hariç)	Buğdaylı Mah. 20002 Cad. No: 5/2 İç Kapı No: 1, Gönen, Balıkesir	556
Gescrap Turkey Metal Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	Birincil formdaki demir dışı metallerin toptan ticareti – kütük, blok, granül, toz, pelet, levha, bar, çubuk, profil vb. formlarda (alüminyum, bakır, nikel, kurşun, çinko, kalay, vb. dahil, altın, gümüş ve platin hariç)	Minareliçavuş Bursa OSB Mah. Yeşil Cad. No: 7, Nilüfer, Bursa	23
Beyçelik Elawan Yenilenebilir Enerji Üretim Anonim Şirketi	Elektrik enerjisi üretimi	Ahmet Yesevi Mah. Bahçe (310) Sk. No: 5/8, Nilüfer, Bursa	0
Beyçelik Uluslararası Yönetim Danışmanlığı Anonim Şirketi	Pazarlama hedefleri ve politikaları konusunda danışmanlık faaliyetleri, pazarlama yönetim danışmanlığı hizmetleri,	Minareliçavuş Bursa OSB Mah. Yeşil Cad. No: 7, Nilüfer, Bursa	0
Beyçelik Sigorta Aracılık Hizmetleri Anonim Şirketi	Sigorta acenteleri hizmetleri, acente faaliyetleri, sigorta komisyoncularının faaliyetleri	Minareliçavuş Bursa OSB Mah. Yeşil Cad. No: 7, Nilüfer, Bursa	4
Buyaş Metal Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	İkamet amaçlı olmayan binaların inşaatı (fabrika, atölye vb. sanayi üretimini amaçlayan binalar ile hastane, okul, otel, işyeri, mağaza, alışveriş merkezi, lokanta, kapalı spor tesisi, cami, kapalı otopark, tuvalet, vb. inşaatı)	Minareliçavuş Bursa OSB Mah. Yeşil Cad. No: 7, Nilüfer, Bursa	0

Elawan Energy S.L.U.

elawan
energy

CIF: B85146215

Bewon Enerji A.Ş.

Beyçelik Holding A.Ş.

Baran Çelik

Faik Çelik

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.

Yatırım Finansman Menkul Değerler



Doğrulama Kodu: 7852d4bc-5e6e-4303-b083-06677d3e026d
https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama

