

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

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

Buna ek olarak, ödenecek sigorta primlerinin artması halinde Şirket, sigorta kapsamının mevcut haliyle geçerliliğini koruyamayabilir veya Şirket, mevcut durumu muhafaza edebilmek için önemli derecede yüksek bir maliyete katlanmak zorunda kalabilir. Sigorta primlerindeki bir artış, Şirket'in faaliyeti, mali durumu, faaliyet sonuçları, gelecekteki büyüme beklentileri ve ayrıca yatırımcılara sağlanacak getiri üzerinde olumsuz etkiye yol açabilir.

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

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

- 21. Şirket'in bilgi işlem sistemlerinin arızalanması, yetersiz kalması Şirket faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir. Şirket faaliyetlerinin büyük ölçüde teknoloji ağırlıklı olması sebebiyle bilgi sistem altyapısında yaşanabilecek sorunlar, faaliyetlerin devamlılığı açısından risk oluşturmaktadır.**

Şirket'in üretim, ham madde alım, stok kontrol, muhasebe ve mali raporlama ve benzeri alanlarda kullandığı bilgi işlem sistemlerinde yaşanabilecek çeşitli arızalar Şirket faaliyetlerinde aksamaya neden olabilir. Bu durum Şirket'in faaliyetlerini, cirosunu, karlılığını ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket'in bilgi teknolojisi sistemleri; elektrik kesintisi, telekomünikasyon sorunları, verilerin bozulması, sistemlerin çalışmaması, doğal afetler, üçüncü kişilerin müdahalesi veya sair teknik hatalardan kaynaklanabilecek zarar veya kesintilerden etkilenebilir. Şirket'in bilgi teknolojisi sistemlerinin zarar görmesi veya bozulması Şirket'in operasyonlarında ve mali işler yapısında gecikmelere ve harcamalara yol açabilir. Şirket, bilgi teknolojisi sistemlerini başarılı bir şekilde işletemezse kesinti veya yavaşlamalar, bazı bilgilerin kaybedilmesine veya bu bilgilerin sağlanmasında gecikmelerin yaşanmasına neden olabilir ve bu Şirket'in faaliyetlerini aksatabilir. Bu tür kayıplar veya gecikmeler, ürün tesliminde gecikmelere, müşterilerin memnuniyetsizliğine neden olabilir. Böyle bir durum, Şirket'in faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir. Ayrıca bilgi sistemlerinde yaşanabilecek sorunlar muhasebe sistemini de etkileyebilecek olup, mali verilerin işlenmesini ve raporlanmasındaki aksaklıklar firmanın mali verilerinin takip edilmesinde sorunlara yol açabilir.

- 22. Kilit personelin kaybedilmesi veya kilit personel ve ihtiyaç duyulan nitelikte uzman personelin Şirket bünyesine zamanında dahil edilememesi, Şirket'in büyümesini sınırlandırabilir ve faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.**

Şirket'in temel faaliyet alanı orta ve yüksek gerilim seviyesindeki elektrik şebekelerinin denetimini sağlayan anahtarlama ve otomasyon ekipman ve sistemlerinin tasarlanması, mühendisliğin yapılması, üretilmesi ve hizmete alınmasıdır. Şirket faaliyetlerinin başarısı, yönetim, yönetici müdürler ve diğer kilit çalışanların tecrübesine ve bunlar tarafından sağlanan hizmetlere dayanmaktadır.

EROS TİCARİ VE SANAYİ A.Ş.

ticari şartlar geçerli olacak şekilde üçüncü kişilere gerçekleştirmesi durumunda söz konusu satış tutarı üzerinden Şirket'e ödenecek lisans maliyeti belirlenmiştir. Sözleşme taraflar arasında 1 yıl için imzalanmıştır. Sözleşme süresinin sona ermesinden bir ay önce taraflardan herhangi biri tarafından feshi ihbar olmadığı takdirde sözleşme birer yıllık devrelerde kendiliğinden uzayacaktır. Bu çerçevede, Şirket ile Arf Teknoloji arasında, gelecekte de ticari alacak ve borç ilişkisinin olması beklenmektedir.

SPK ve vergi daireleri, Şirket'in ilişkili taraf işlemleri üzerinde denetimler yapabilecek olup; ilgili kurumların Şirket'in ilişkili taraf işlemlerinin emsallere uygun olmadığını tespit etmeleri ve bir ceza tahakkuk ettirmeleri durumunda Şirket'in tek tek veya toplu olarak ilişkili taraf işlemleri, Şirket'in faaliyetini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz etkileyebilir.

24. Şirket'in hissedarları olan Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş'ın menfaatleri, Şirket ve yatırımcıların menfaatleri ile her zaman uyumlu olmayabilir ve bu durum, Şirket'in önemli karar ve politikalarını, yatırımcıların menfaatleri ile çatışacak şekilde etkileyebilir.

Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş, halka arz öncesinde Şirket'in %50-%50 pay sahipleridir ve kardeşlerdir. Dolayısıyla Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş, birlikte hareket etmeleri halinde Şirket'in yönetim kontrolüne sahip olabileceklerdir. Halka arz sonrasında da Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş'ın, Şirket sermayesinin çoğunluğunun sahibi olmaya devam edeceği öngörülmektedir.

Gelecekte Tarık Can Akbaş, Tunahan Akbaş ile Şirket ve yatırımcıların menfaatleri her zaman uyumlu olmayabilir. Ayrıca gelecekte Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş'ın (ya da yasal mirasçılarının) arasında yaşanabilecek fikir ayrılıkları veya uyuşmazlıklar dolayısıyla, Şirket yönetiminde kilitlenme gibi durumlar söz konusu olabilecektir. Böyle bir uyuşmazlık veya kilitlenme hali, gelecekte Şirket yönetiminde hızlı ve etkili karar alma süreçlerine olumsuz yansıtılabilecektir.

Buna ilaveten, Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş'ın Şirket'in çoğunluk hissedarı olmaya devam ettiği sürece bu durum, Şirket'in önemli politikalarını, Halka Arz Edilen Payları satın alanların menfaatleri ile çatışacak şekilde etkileyebilir.

5.2. İhraççının içinde bulunduğu sektöre ilişkin riskler:

1. Şirket, enerji sektörü altında yer alan enerji üretim, iletim ve dağıtım şebekesi alt sektöründe üretici olarak faaliyet göstermektedir. Yenilenebilir enerji sektöründe meydana gelen küresel ve yerel gelişmeler, Şirket'in faaliyetleri üzerinde etki yaratabilmektedir.

Türkiye'deki elektrik talebi, makroekonomik koşullar, demografik faktörler ve mevsimsellik gibi faktörlere göre değişebilir. Bu durum elektrik üreten şirketlerin elektrik satış miktarını ve kârlılığını etkileyebilir. Makroekonomik koşullar üzerindeki herhangi bir olumsuz gelişme, tüketicilerin ve işletmelerin genel elektrik talebinde azalmaya neden olabilir. Ekonominin zayıflaması, Türkiye'deki enerji tüketiminde bir azalmaya neden olabilir veya elektrik piyasasını olumsuz yönde etkileyebilir. Nüfus artışındaki durgunluk, genç ve kentsel nüfustaki azalma veya dijitalleşmedeki duraksamalar gibi demografik faktörler de elektrik talebini azaltabilir. Elektrik talebi ayrıca, elektrik tüketimindeki mevsimsel değişkenlikler nedeniyle de dalgalanma göstermektedir. Elektrik talebinde olan düşüş, elektrik arzında da düşüş eğilimine sebep olabilir; bu durum gerek yenilenebilir enerji sektörüne olan yatırımlarda gerekse de enerji iletim ve dağıtım şebekelerine olan yatırımlarda azalmalara yol açarak, Şirket'in hasılatını olumsuz etkileyebilir.

Spot elektrik piyasa fiyatları elektrik arz ve talep faktörlerinden etkilenecek değişkenlik gösterebilmektedir. Elektrik fiyatlarındaki dalgalanmalar Şirket'in müşterileri konumunda olan yatırımcıların gelir düzeyini veya yatırımlarından bekledikleri getiri oranlarının sürdürülebilmesini olumsuz yönde etkileyebilir.

EROSTEK ENERJİ YATIRIM
MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Tic. Sic. No: 270900
Mersis No: 08020027090000000001
Yatırımcıların dikkatine
10 Kasım 2023

EROSTEK ENERJİ YATIRIM
MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Tic. Sic. No: 270900
Mersis No: 08020027090000000001
Yatırımcıların dikkatine
10 Kasım 2023

EPDK, dağıtım şirketleri için düzenlemeye tabi yatırım harcamaları tavanını belirler ve bu harcama tavanları, beşer yıllık ve “tarife dönemi (tarife uygulama dönemi)” adı verilen dönemlere ilişkin olarak EPDK tarafından açıklanır. İşbu İzahnamenin tarihi itibarıyla içinde bulunulan tarife dönemi, 2021 yılından başlayarak 2025 yılı sonuna kadar devam edecek olan 4. tarife dönemi olarak adlandırılmaktadır. Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde dağıtım lisansı sahibi olan ve Şirket’in yurt içindeki anahtar müşterileri olan özel sektöre devredilmiş elektrik dağıtım şirketlerinin 4. tarife dönemine (2021 – 2025) esas toplam yatırım bütçeleri, dönem başında o zamanki döviz kuru çevrim oranlarıyla yaklaşık 10 milyar Amerikan Doları olarak belirlenmiştir. Türkiye’nin elektrik altyapı ihtiyacının gereksinimleri ve Şirket’in satışlarının en büyük kısmını gerçekleştirdiği elektrik dağıtım şirketlerinin yatırım yapma zorunluluğunda, gerek mevzuatsal gerekse de ekonomik sebeplerle meydana gelebilecek düşüşler veya daralmalar, Şirket’in faaliyetlerini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Türkiye’de yenilenebilir enerji kaynaklarının geliştirilmesi ve yenilenebilir enerji üretimi, YEKDEM gibi hükümetin düzenlemelerine ve mali desteğine dayanmaktadır. YEKDEM, bir yenilenebilir enerji santralının işletmeye alınma tarihinden itibaren on yıl süreyle (yenilenebilir enerji kaynağına bağlı olarak farklılık gösteren) sabit bir satış fiyatı uygulamasıyla yenilenebilir enerji santrallerine teşvik sağlamaktadır. YEKDEM mekanizması dahil olmak üzere, yenilenebilir enerji için sağlanan devlet desteğinin azaltılması veya kesilmesi ya da devletin enerji politikasındaki ve enerji mevzuatındaki diğer değişiklikler de, enerji sektörünün gelecekteki yatırım ve büyüme planlarını olumsuz etkileyebilir. YEKDEM teşviklerinin son bulması, YEKA ihalelerinde birim elektrik için daha düşük alım garantisi sunulması ve devletin yenilenebilir enerji desteklerini YEKA’dan sonra tamamen veya kısmen sonlandırması da enerji sektöründe daralmaya sebep olabilir. Türkiye’nin yenilenebilir enerjinin geliştirilmesini aktif bir şekilde destekleyen politika ve destek mekanizmalarını benimsemiş olmasına karşılık, bu yaklaşımın gelecekte değişmeyeceği konusunda hiçbir garanti bulunmamaktadır.

Ortalama YEKDEM fiyatlarının, piyasa fiyatlarının gerisinde kalması da yatırımların azalmasına ve sektörde daralmaya sebebiyet verebilir. YEKA ihalelerinde, ihaleyi alan firmanın yerli malı kullanma şartının olması Şirket için bir potansiyel olsa da ihaleyi alan firmaların ihaleyi çok düşük fiyatlarla alması sektörde daralmaya sebep olabilir. Sektörde yaşanan bu tür daralmalar Şirket'in faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

Bu tür sebeplerle Şirket'in müşterileri olan ve elektrik üretimi, iletimi ve dağıtım faaliyetleri gösteren şirketlerin yeni santral veya altyapı yatırımı taleplerinde daralmalar yaşanabilir. Bu durum Şirket faaliyetlerini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

2. **Enerji sektörü günümüzde, önemli derecede rekabetçi bir sektör haline gelmiştir. Yerli üreticilerin faaliyet gösterdiği sektör üretim teknolojisinde ve ham madde girdisinde yurt dışına bağımlıdır. Sektörde faaliyet gösteren çok uluslu ve köklü firmalar söz konusudur. Şirket, sektördeki diğer oyuncularla etkin biçimde rekabet edemeyebilir, pazar payını kaybedebilir, fiyat politikasını sürdüremeyebilir.**

Şirket'in faaliyet gösterdiği sektör içerisinde ürettiği ürünler, vermiş olduğu hizmetler konusunda çeşitli yerli ve yabancı şirketler ile rekabeti söz konusudur. Rekabet; üretim, bilgi teknolojileri, sistem entegrasyonu, anahtar teslim projeleri, test ve devreye alma hizmetleri başlıkları altında sınıflandırılabilir.

Şirket özellikle de Avrupa pazarlarında, köklü geçmişi olan çok uluslu büyük ölçekli firmalar ile de rekabet halindedir. Ayrıca Şirket'in yurtdışı satış hasılatında önemli bir yeri olan Orta Doğu ve Afrika pazarlarında da yerel ve çok uluslu rakiplerinin yanı sıra, Türk üretici firmalar ile de rekabet etmektedir. Bu pazarlardaki yerel veya Avrupa merkezli tanınmış rakipler ile diğer Türk firmalar, pazar paylarını Şirket aleyhine artırabilirler. Ayrıca, Avrupa Birliği gibi oluşumlar, belli bir ülkeye satış yapılmasını veya belli bir ülkenin ürettiği malların satın alınmasını engelleyici kararlar

alabilirler. Bunlar ve yurt dışında faaliyet gösterilmesini etkileyecek benzer durumlar, Şirket'in faaliyetlerini olumsuz yönde etkileme riski taşımaktadır.

Yurt içi veya yurt dışı pazarlarda, sektöre yeni giriş yapan şirketler ve aktif şirket sayısının artması rekabeti artırıp pazarı küçülebilecektir. Bu durum Şirket'in faaliyet gösterdiği sektördeki rekabet gücünü uzun dönemde olumsuz etkileyebilir.

Şirket yeni fabrika ve hat yatırımlarıyla globalde kabul görmüş en yeni teknoloji ürünleri üretmekte ve piyasada kabul görmüş trend ürünlerin arzını sağlamaktadır. Bununla birlikte, sektöre hakim olan teknoloji geçişleri, Şirket'in de üretim standartlarında değişiklikler meydana gelmesine ve yeni makine ve teknoloji yatırımı ihtiyaçlarının ortaya çıkmasına sebep olabilir. Şirket güncel teknolojiyi yakalamakta geç kalabilir ve bu sebeple pazar payında gerileme yaşayabilir ya da mevcut pazar payını kaybedebilir. Tedarik edilmesi gereken yeni makine ihtiyaçlarının ortaya çıkması durumunda Şirket'in faaliyetlerinin devamlılığı açısından bu makinelerin temini Şirket'e ek maliyetler doğurabilir; bu tür durumlar, Şirket'in finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

3. Yerel ve küresel ekonomik koşullar Şirket'in bulunduğu sektörü, Şirket'in faaliyetlerini ve performansını olumsuz yönde etkileyebilir.

Türkiye'nin ve Şirket'in bağlı ortaklıklarının içinde bulunduğu coğrafi konumlarda yaşanan ekonomik-politik gelişmelerden, Türkiye ekonomisinin önemli ölçüde etkilenmesi söz konusudur. Küresel piyasalarda ve ülke ekonomisinde yaşanan olumsuz gelişmeler tüketici/firma harcamalarını önemli ölçüde etkilemektedir.

Şirket, ihracat pazarlarında korumacılık önlemlerinden kaynaklanan risklere maruz kalabilir. Ayrıca, Şirket'in bağlı ortaklıklarının faaliyetleri ve yurt dışı satışları açısından, özellikle de Orta Doğu ve Afrika pazarları bakımından gelişmekte olan ülkelerde zaman zaman yaşanabilen ekonomik, sosyal ya da siyasi belirsizlikler ya da bu ülkelerde yeterli mevzuat korumasının olmaması, Şirket'in ihracat pazarlarına olan satışlarından elde etmeyi beklediği hasılat ve kârlılıkta gecikmelere veya azalmalara yol açabilir.

Türkiye'de son dönemde enflasyonu kontrol altına almak amacıyla %8,50 olan bir hafta vadeli repo faizi, Para Politikası Kurulu Haziran 2023 toplantısında %15,0, Temmuz ayı toplantısında %17,5, Ağustos toplantısında %25 ve Eylül toplantısında %30 seviyesine yükseltilmiştir. İlerleyen dönemlerde Para Politikası Kurulu'nun alacağı kararlar belirsizliğini korumakta ve bu nedenle genel olarak finans piyasalarında finansmana erişimini zorlaştırmakta sonuç olarak finansman maliyetleri öngörüsü belirsizleşmektedir. Buna ek olarak Avrupa ve ABD'de devam daraltıcı para politikalarının ne zaman sona ereceğine ilişkin belirsizlik, Şirket'in finansman maliyetlerine ilişkin öngörüsünü zorlaştıran diğer bir önemli unsur olarak öne çıkmaktadır.

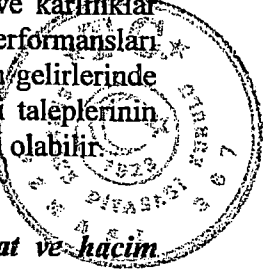
Bu gelişmeler sonucunda yaşanacak işsizlik oranındaki artış, döviz kurlarında aşırı dalgalanmalar, tüketici borçluluklarında ve faiz oranlarındaki artış, enflasyondaki artış gibi ciro ve kârlılıklar üzerinde yaratacağı olumsuz etkiler sonucunda sektördeki firmaların finansal performansları olumsuz etkilenebilir. Küresel ve yerel ekonomide oluşabilecek daralmalar Şirket'in gelirlerinde azalmalara ve dolayısıyla ödeme güçlüklerine yol açabilir. Ekonomik krizler enerji taleplerinin azalmasına ve buna bağlı olarak Şirket'in faaliyetlerinin olumsuz etkilenmesine neden olabilir.

5.3. İhraç edilecek paylara ilişkin riskler:

1. Halka Arz Edilen Paylar halka açık bir piyasada işlem göreceğinden fiyat ve hacim dalgalanmaları yaşanabilir.

Halka arzı takiben Halka Arz Edilen Paylar için bir piyasanın oluşacağını veya bir piyasa oluştuğu takdirde bunun bir süreklilik göstereceğinin garantisi yoktur. Halka Arz Edilen Paylar ile ilgili aktif bir işlem piyasası oluşmayabilir veya oluşmuş olan bir piyasa, sürdürülebilir olmayabilir. Bu

1 0 Kasım 2022



durumlar yatırımcıların halka arzdan aldıkları payların likiditesi üzerinde olumsuz rol oynayabilir veya Halka Arz Edilen Payların fiyat oynaklığını artırabilir.

Halka arz fiyatı, Halka Arz Edilen Payların işlem göreceği piyasadaki fiyatına ve gelecekteki performansına ilişkin bir gösterge olmayabilir.

Ayrıca Şirket'in faaliyet performansı ve buna bağlı finansal sonuçları işbu İzahnamede de belirtilen risklerin oluşması durumunda analistlerin ve/veya yatırımcıların beklentilerini karşılamayabilir.

Halka Arz Edilen Payların fiyatı gerek Şirketin gerekse içinde bulunduğu sektörlerin finansal performansındaki, global veya ulusal makroekonomik ortamdaki, Şirketin rakiplerinin faaliyetlerindeki ve ayrıca işbu İzahnamenin risk faktörleri dahil ilgili bölümlerinde değinilen koşullardaki değişikliklere bağlı olarak dalgalanmalara maruz kalabilir.

2. Şirket'in halka açıklık oranı sınırlıdır ve payların likiditesi ve pay fiyatı üzerinde bunun olumsuz etkisi olabilecektir.

Halka arz işlemi tamamlandıktan sonra, toplam 60.000.000 TL nominal değerli pay BIST'te işlem görecektir. Bu sınırlı halka açıklık oranı (%21,43) payların likiditesini olumsuz etkileyebilecek, payların alım-satım hacminin düşük olmasına neden olabilecek ve sonuç olarak pay fiyatı üzerinde olumsuz etki yaratabilecektir.

Halka Arz Edilen Paylar Borsa'da işlem görmeye başladıktan sonra paylara ilişkin likidite oluşmaması durumunda pay sahipleri istedikleri miktar, zaman ve fiyat üzerinden paylarını satamayabilirler.

3. Halka Arz Edilen Paylar sadece Borsa İstanbul'da işlem görecektir.

Halka Arz Edilen Paylar sadece Borsa İstanbul'da işlem görecektir. Halka Arz Edilen Paylar'ın piyasa değeri Şirket'in performansı ile bağlantılı olmayan önemli dalgalanmalara tabi olabilir. Hatta bu dalgalanmalar halka arzın hemen ardından Halka Arz Edilen Paylar'ın piyasa değerinde daha belirgin olarak görülebilir. Sonuç olarak, piyasada genel bir düşüş veya Şirket'inkine benzer menkul kıymetlerin işlem gördüğü piyasadaki düşüşler Halka Arz Edilen Paylar'ın alım satım piyasasında ve likiditesinde esaslı olumsuz etkiler gösterebilir. Bunun sonucunda Halka Arz Edilen Payları Halka Arz sürecinde veya ikincil piyasada satın alan yatırımcılar yatırımlarının tamamını veya bir kısmını kaybedebilirler.

4. İhraççının payları ikincil piyasada işlem görmeye başladıktan sonra, İhraççının ana pay sahipleri Şirket sermayesinin önemli bir bölümüne sahip olmaya devam edeceğinden ana pay sahiplerinin menfaatleri ikincil piyasada yatırım yapan pay sahiplerinin menfaatleri ile çatışabilir. Ayrıca ileride Şirket paylarının önemli kısmının satışı veya böyle bir satışın gerçekleşeceği yönünde algı, Halka Arz Edilen Payların piyasa değeri üzerinde esaslı olumsuz etkisi oluşturabilir.

İhraççı'nın paylarının birincil piyasada halka arzından sonra, halka arz öncesindeki pay sahipleri olan Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş, pay çoğunluğuna sahip olmaya devam edecektir. Bu durumun, kâr payı dağıtımı ve yeni pay çıkarılması gibi pay sahiplerinin onayını gerektiren işlemler üzerinde etkisi olabilir.

Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş'ın çıkarlarının azınlık pay sahiplerinin çıkarları ile çelişmesi durumunda verecekleri kararlar azınlık pay sahiplerini olumsuz şekilde etkileyebilir.

Ayrıca Şirket payların önemli bir kısmının, özellikle Tarık Can Akbaş ve/veya Tunahan Akbaş'ın tarafından satılması halinde Halka Arz Edilen Payların piyasa fiyatı düşebilir.

Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş, Şirket paylarının Borsa İstanbul'da işlem görmeye başladığı tarihten itibaren 1 yıl boyunca, sahip oldukları halka arza konu olmayan Şirket paylarının, dolaşımdaki pay miktarının artmasına yol açacak şekilde Borsa İstanbul'da veya Borsa İstanbul

dışında satışa veya halka arz konu edilmeyeceği, bu doğrultuda bir karar alınmayacağı ve/veya Borsa İstanbul'a veya SPK'ya veya yurt dışındaki herhangi bir menkul kıymetlere ilişkin düzenleyici kurum, borsa veya kotasyon otoritesine başvuruda bulunulmayacağı ve bu süre boyunca ilerde yeni bir satış veya halka arz yapılacağına dair bir açıklama yapılmayacağı doğrultusunda taahhütte bulunmuştur. İlgili sürenin bitiminden sonra Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş, Şirket paylarını satma konusunda serbest olacaktır. Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş tarafından payların önemli bir kısmının satışı veya satılabileceği yönünde bir algı Halka Arz Edilen Payların piyasa değerinin azalmasına yol açabilir.

5. Halka Arz Edilen Paylar için aktif, likit ve düzenli işlem yapılan bir piyasa gelişmeyebilir.

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

6. Türk Lirası'nın değerindeki dalgalanmalar ve ekonomik konjonktürden kaynaklanan riskler Halka Arz Edilen Payların değerini önemli ölçüde etkileyebilir.

Halka Arz Edilen Paylar için kote edilen fiyat Türk Lirası cinsinden olacaktır. Ayrıca, Halka Arz Edilen Paylar bakımından Şirket'in dağıtacağı kar payları Türk Lirası cinsinden ödenecektir. Şirket mali tablolarını da Türk Lirası cinsinden düzenlemektedir. Diğer para birimlerine karşı Türk Lirası'nın değerindeki dalgalanmalar Halka Arz Edilen Payların değerini etkileyebilir.

Kur riskine ek olarak ihraç edilen paylarda ekonomik konjonktürden kaynaklanan riskler oluşabilir. Gerek global ekonomik konjonktür gerekse Türkiye ekonomisindeki olası olumsuz gelişmeler, Şirketin faaliyetlerinden beklentilerini karşılayamamasına ve buna bağlı olarak da pay fiyatının düşmesine neden olabilir. BİAŞ tarafından Şirket'in paylarının alım satımının durdurulması pay fiyatını olumsuz etkileyebilecektir. Paylar için aktif veya sürdürülebilir bir alım satım piyasası oluşmayabilir ya da devam ettirilemeyebilir. Şirket'in acz haline düşmesi durumunda Şirket'in ortaklarının elindeki paylar tamamen değer kaybedebilir.

7. Şirket, pay sahiplerine kâr payı ödememeye karar verebilir ya da gelecekte kâr payı dağıtamayabilir.

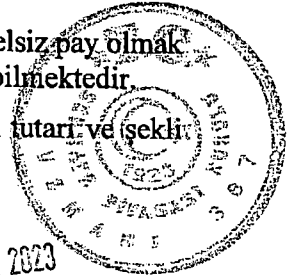
Türkiye'de halka açık şirketlerin tabii oldukları mevzuata ve ayrıca şirket esas sözleşmesinde yer alan ve pay sahiplerinin kabul ettiği kâr payı dağıtım politikalarına uygun olarak kâr payı dağıtımları gerekmektedir.

Halka açık şirketler, pay sahiplerinin vereceği karara bağlı olarak nakit ve/veya bedelsiz pay olmak üzere kâr payı dağıtabilmekte veya dağıtılabılır kâr payını şirket bünyesinde bırakabilmektedir.

Şirket tarafından pay sahiplerine yapılacak olan herhangi bir kâr payı ödemesinin tutarı ve şekli aşağıdakiler dahil ama bunlarla sınırlı olmamak üzere pek çok etkene bağlıdır:

- Yeterli seviyede kârlı olması
- Dağıtılabılır kar ve yedeklerin durumu
- Şirket'in serbest nakit akışının müsait olması

ENOS MENKUL DEĞERLER A.Ş.



10 Kasım 2023

ENOS MENKUL DEĞERLER A.Ş.
MENKUL DEĞERLER A.Ş.
T.C. EKİŞİTİM BAKANLIĞI
MİLLÎ EĞİTİM BAKANLIĞI
Madeni Hukuk Sicil No: 27.10.2013

- Şirket'in borçluluk düzeyi, mevcut yükümlülükleri
- Türkiye'de faaliyet gösteren diğer karşılaştırılabilir halka açık şirketlerin ödediği temettü tutarları
- Pay sahiplerin kâr payı hedefleri ve beklentileri
- Pandemi ve diğer doğal afetler sonucu düzenleyici otoriteler veya hükümetlerin aldığı tedbirler
- Bankalarla imzalanmış genel kredi sözleşmeleri kapsamında, bankaların standart formdaki genel kredi sözleşmelerinde yer taahhüt ve kısıtlamalar

Şirket'in karlılık düzeyinin yeterli seviyede olmasına rağmen Şirket'in yönetim kurulu, şirket menfaati açısından kârın başka amaçlar için kullanılmasının daha doğru olacağına kanaat getirebilir ve ilgili finansal yıl için genel kurula kâr payı dağıtımı yapılmaması yönünde öneride bulunabilir. Bu durumda Şirket genel kurulu tarafından pay sahiplerine kâr payı dağıtılmamasına karar verilebilir. Bunların sonucunda Şirket'in gelecekte kâr payı ödeme kabiliyeti değişkenlik gösterebilir.

8. Halka Arz Edilen Paylar tüm yatırımcılar için uygun bir yatırım olmayabilir.

Halka Arz Edilen Payların potansiyel yatırımcılarından her biri, kendi koşulları çerçevesinde bu yatırımın uygunluğunu tespit etmek zorundadır. Potansiyel yatırımcının bilhassa:

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

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

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

EROL TİCARET VE SANAYİ A.Ş.
Sicil No: 274800
Ticaret Sicil No: 274800
Mersis No: 34010002748000000000000000
Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Sicil No: 274800
Ticaret Sicil No: 274800
Mersis No: 34010002748000000000000000

YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Sicil No: 274800
Ticaret Sicil No: 274800
Mersis No: 34010002748000000000000000
Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Sicil No: 274800
Ticaret Sicil No: 274800
Mersis No: 34010002748000000000000000

10 Kasım 2023



5.4. Diğer riskler:

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

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

COVID-19 salgını nedeniyle Şirket'in faaliyetleri ve genel olarak Türkiye ekonomisi ve küresel ekonomiler olumsuz etkilenmiştir. COVID-19 salgını nedeniyle 2020 yılında hükümet tarafından salgını kontrol amaçlı olarak sokağa çıkma kısıtlamaları, bazı işyerlerinin kapatılması ve seyahat sınırlamaları da dahil olmak üzere önemli tedbirlerin alınmasına sebep olmuştur. Bu gibi kısıtlamalar ve gelecekte COVID-19 salgını ile bağlantılı olarak alınabilecek önleyici tedbirlerinin veya kamu sağlığı ile ilgili yaygın endişelerin ekonomi üzerinde olumsuz bir etkiye sahip olması ve hem yurt içi hem de yurt dışında ticari güveni ve tüketici güvenini ve harcama alışkanlıklarını etkilemesi muhtemeldir.

2020 yılı başından itibaren, dünya genelinde etkili olan Covid-19 pandemisi, tüm dünyada imalat ve tedarik zincirini etkilemiştir. Bu çerçevede ham maddeye ulaşım süreleri eskiye kıyasla uzamıştır. Covid-19 pandemisi sürecinde global ölçekte yaşanan tedarik zinciri bozulmalarının bir neticesi olarak, Şirket'in de ithal ham madde ve ara ürün tedarik sürelerinde uzamalar söz konusu olmuş; bu dönemde ilgili ham madde ve komponentler, farklı tedarikçilerden daha yüksek fiyatlarla tedarik edilebilmiştir. Bu durum, her ne kadar Şirket'in üretim süreçlerinde önemli aksamalara yol açmamışsa da navlun süresinin ve maliyetinin artması Şirket'in stok miktarının ve üretim/stok maliyetlerinin artmasına yol açmıştır.

COVID-19 salgını kapsamındaki tedbirler tekrar belirgin hale gelirse veya gelecekte kamu sağlığı ile ilgili yaygın endişeler ortaya çıkarsa, Şirket'in faaliyetleri, mali durumu veya faaliyet sonuçları önemli ölçüde olumsuz etkilenebilecektir.

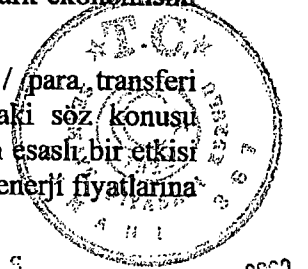
2. **Rusya Federasyonu tarafından Ukrayna'ya yönelik başlatılan askeri operasyonlar ve Ukrayna'nın Rusya Federasyonu tarafından işgali amacıyla iki ülke arasındaki savaşın devamı Şirket'in faaliyet sonuçları üzerinde dolaylı olarak olumsuz bir etki doğurabilir.**

2021 ve 2022 yılları boyunca, Rusya'nın Ukrayna sınırındaki askeri varlığını artırması, Rusya ile Ukrayna arasındaki gerilimi artırmış ve Rusya ile Ukrayna ve Kuzey Atlantik Antlaşması Örgütü ("NATO") arasındaki ilişkileri negatif etkilemiş ve Amerika Birleşik Devletleri ve Avrupa Birliği'nin Rusya'ya çeşitli yaptırımlar uygulamasına neden olmuştur. 24.02.2022 tarihinde Rusya, Ukrayna'ya karşı askeri operasyonlar ve saldırılarda bulunmuş, bu saldırılar Ukrayna'nın doğudaki komşusu ile diplomatik bağlarını kesmesine neden olmuştur. NATO'nun Rusya liderlerini eylemlerinin sonuçlarından tam sorumluluk almaya çağırarak için yayınladığı açıklamaya ek olarak, ABD Başkanı, ABD ve müttefiklerinin bu işgale beraber ve kararlı bir şekilde yanıt vereceğini açıklamıştır. Bu İzahname tarihi itibarıyla, enerji kaynaklarına veya bölgesel ve küresel ticaret akışına yönelik öngörülen yaptırımlar ve kesintilerin süresi belirsizliğini korumakta olup, Ukrayna'daki ticari faaliyetlerin devamı bölgedeki gelişmelerin durumuna bağlıdır. Ukrayna'daki durum nedeniyle Türkiye ile Rusya veya ABD arasında olası bir gerilim artışı Türk ekonomisini önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

Şirket Ukrayna'ya veya Rusya Federasyonu'na herhangi bir ithalat ödemesi / para transferi gerçekleştirmemiştir. Bu kapsamda, Rusya Federasyonu ve Ukrayna arasındaki söz konusu gelişmelerin, Şirket'in ticari faaliyetlerinde ve tedarik/satış süreçlerinde doğrudan esaslı bir etkisi olmamakla birlikte, Rusya Federasyonu ve Ukrayna arasında yaşanan gelişmeler, enerji fiyatlarına

ERKON ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.
Tic. Sic. No: 274940
Mersis: 08020037500001000000
İstanbul, Türkiye

ERKON ENERJİ VE YATIRIM A.Ş.
Tic. Sic. No: 274940
Mersis: 08020037500001000000
İstanbul, Türkiye



10 Kasım 2023

artış yönünde baskı yapmakta ve tedarik zincirinde bozulmalara sebep olabilmektedir ve enerji fiyatlarındaki yükseliş Şirket'in maliyet ve fiyatlama politikalarında belirsizlik yaratmaktadır.

3. Depremler, diğer doğal afetler, savaş ve salgın hastalıklar gibi mücbir sebepler Şirket'in Yerleşkelerine ve genel olarak ülke ekonomisine zarar vererek Şirket'in faaliyet sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Türkiye coğrafi konumu gereği yüksek riskli bir deprem bölgesi olup, Türkiye nüfusunun büyük bir kısmı ve ekonomik kaynaklarının çoğu birinci derece deprem riski bölgelerinde yer almaktadır. Şirket'in fabrikaları, Balıkesir ilinde ve tek lokasyondadır. Dolayısıyla, Şirket'in aktif bir şekilde faaliyet gösterdiği ve üretim tesislerinin tamamının bulunduğu bölge, birinci derece deprem riskli bölgedir ve Şirket, depremlerden en çok zarar görebilecek bölgede faaliyet göstermektedir.

Ayrıca, özellikle de Marmara Bölgesi'nde gelecekte gerçekleşebilecek şiddetli bir deprem, Türkiye'nin makroekonomisinde ciddi dalgalanmalara sebep olabilir.

Benzer şekilde, kasırga, fırtına, tsunami, yangın gibi diğer afetler ile olağanüstü olaylar da Şirket'in üretim tesislerine zarar verebilir ve bu sebeple fabrikaların değer kaybı yaşaması ve Şirket faaliyetlerinin olumsuz yönde etkilenmesi söz konusu olabilir.

Ayrıca, Türkiye'de veya diğer ülkelerde yaşanan savaş, terör saldırıları veya diğer türden çatışmalara yönelik tehditler veya fiilen gerçekleşen saldırılar ve bunların makro-ekonomik etkileri, Şirket'in mali durumu ve faaliyetleri üzerinde olumsuz etki yaratabilir ve Şirket'in gelirlerinde azalmaya ve ülke ekonomisinde daralmaya sebep olabilir.

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

Kredi riski, likidite riski ve piyasa riski ilişkin bilgi özel bağımsız denetim raporunun 29 numaralı dipnotunda yer almakta olup, özetle:

- **Kredi riski:** Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Şirket'e finansal bir kayıp oluşturması riski, kredi riski olarak tanımlanır.
- **Likidite riski:** Likidite riski, Şirket'in net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.
- **Piyasa riski:** Piyasa riski, piyasa fiyatlarında meydana gelen değişimler nedeniyle bir finansal aracın gerçeğe uygun değerinde veya gelecekteki nakit akışlarında bir işletmeyi olumsuz etkileyecek dalgalanma olması riskidir. Bunlar, yabancı para riski, faiz oranı riski ve finansal araçlar veya emtianın fiyat değişim riskidir.
 - **Kur Riski:** Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.
 - **Faiz Oranı Riski:** Piyasa faiz oranlarındaki değişimlerin finansal araçların gerçeğe uygun değerinde veya gelecekteki nakit akışlarında dalgalanmalara yol açması, Şirket'in faiz oranı riskiyle başa çıkma gerekliliğini doğurur. Şirket'in finansal yükümlülüklerinin tamamı sabit faizli kredilerden oluşmaktadır.

ERKON TİCARET VE SANAYİ A.Ş.
Tic. Sic. No: 27480
Mersis: 0810000274800000000000010001
Yatırım Menkul Değerler A.Ş. (YMD) T.C. Sermaye Piyasası Kurulu'na Kayıtlı Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Tic. Sic. No: 27480
Mersis: 0810000274800000000000010001

ERKON TİCARET VE SANAYİ A.Ş.
Yatırım Menkul Değerler A.Ş. (YMD)
Tic. Sic. No: 27480
Mersis: 0810000274800000000000010001
10 Kasım 2023
T.C. Sermaye Piyasası Kurulu'na Kayıtlı Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
Tic. Sic. No: 27480
Mersis: 0810000274800000000000010001

6. İHRAÇÇI HAKKINDA BİLGİLER

6.1. İhraççı hakkında genel bilgi:

6.1.1. İhraççının ticaret unvanı ve işletme adı:

Şirket'in ticaret unvanı "Ekos Teknoloji ve Elektrik Anonim Şirketi"dir. Şirket'in işletme adı bulunmamaktadır.

6.1.2. İhraççının kayıtlı olduğu ticaret sicili ve sicil numarası:

Ticaret Siciline Tescil Edilen Merkez Adresi	Gaziosmanpaşasb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19A, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir
Bağlı bulunduğu Ticaret Sicil Müdürlüğü	Balıkesir Ticaret Sicil Müdürlüğü
Ticaret Sicil Numarası	22642

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

Şirket, "Ekosinerji Elektrik Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi" unvanı ile Gebze Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 13.04.2000 tarihinde tescil edilerek süresiz olarak kurulmuştur.

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

Hukuki statüsü:	Anonim Şirket
Tabi olduğu mevzuat:	T.C. Kanunları
İhraççının kurulduğu ülke:	Türkiye Cumhuriyeti
Merkez adresi:	Gaziosmanpaşasb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19A, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir
Fiili yönetim adresi:	İstasyon Mahallesi, Güney Yanyol Caddesi, No: 78, Gebze, Kocaeli
İnternet adresi:	www.ekoselectric.com
Telefon:	+90 266 281 15 95
Faks:	+90 266 281 10 43

İhraççının Tabi Olduğu Mevzuat

OSB Mevzuatı

OSB Kanunu ve OSB Yönetmeliği, organize sanayi bölgelerinin kuruluş, yapım ve işletilmesine ilişkin esasları düzenlenmektedir (OSB Kanunu ve OSB Yönetmeliği birlikte "OSB Mevzuatı" olarak anılacaktır). OSB Mevzuatı kapsamında, organize sanayi bölgeleri içinde bir işletmenin kurulması için parsel tahsisi veya satışı yapılanlar ile maliki bulunduğu parselde üretimde bulunan veya bulunmayı taahhüt eden gerçek veya tüzel kişiler katılımcı olarak tanımlanmıştır. Bu kapsamda katılımcılar, OSB genel kurulu tarafından belirlenen aidatları ödemekle ve OSB Mevzuatı'ndan kaynaklanan diğer yükümlülüklerle uymakla yükümlüdür.

Şirket'in üretim tesisleri, Balıkesir OSB'de bulunmaktadır. Bu doğrultuda, Şirket OSB Mevzuatı'na tabidir.

EROS TEKNOLOJİ VE ELEKTRİK ANONİM ŞİRKETİ
Gaziosmanpaşasb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19A, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir
Ticaret Sicil No: 22642
Mühür: 10 Kasım 2023

EROS TEKNOLOJİ VE ELEKTRİK ANONİM ŞİRKETİ
Gaziosmanpaşasb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19A, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir
Ticaret Sicil No: 22642
Mühür: 10 Kasım 2023

OSB Kanunu'nun 18. maddesi uyarınca, katılımcılara tahsis veya satışı yapılan arsalar hiçbir şekilde tahsis amacı dışında kullanılamaz. Bu arsalar katılımcılar ve mirasçıları tarafından borcun tamamı ödenmeden ve tesis üretime geçmeden satılamaz, devredilemez ve temlik edilemez. Bu husus tapuya şerh edilir. OSB sınırları içerisinde yer alan OSB mülkiyetinde bulunmayan taşınmazların tamamının tapu kaydına "Taşınmazın icra yoluyla satışı dâhil üçüncü kişilere devrinde OSB'den uygunluk görüşü alınması zorunludur." şerhi konulur ve bu durumda eski katılımcının vermiş olduğu taahhütler, yeni alıcı tarafından da aynen kabul edilmiş sayılır.

Cevre Mevzuatı

Çevresel etki değerlendirmesi, Çevre Kanunu tahtında gerçekleştirilmesi planlanan projelerin çevreye olabilecek olumlu ve olumsuz etkilerinin belirlenmesinde, olumsuz yöndeki etkilerin önlenmesi ya da çevreye zarar vermeyecek ölçüde en aza indirilmesi için alınacak önlemlerin, seçilen yer ile teknoloji alternatiflerinin belirlenerek değerlendirilmesinde ve projelerin uygulanmasının izlenmesi ve kontrolünde sürdürülecek çalışmaları ifade edecek şekilde tanımlanmıştır. Çevresel etki değerlendirmesine ilişkin usul ve esaslar, 29.07.2022 tarihinde yürürlüğe giren (ve 25.11.2014 tarihli yönetmeliği yürürlükten kaldıran) ÇED Yönetmeliği ile düzenlenmektedir.

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

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

ÇED Yönetmeliği Ek-1'de listelenen ve çevresel etki değerlendirmesi uygulanacak projelere başlanmadan önce veya Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın bir projeye ilişkin "ÇED Gereklidir" kararı vermesi üzerine, anılan projeye ilişkin olarak ÇED Raporu hazırlanması gerekmektedir. ÇED Raporu, ÇED Yönetmeliği'nin ekindeki ilgili forma uygun olarak hazırlanarak, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından kurulan ilgili komisyona sunulur. "ÇED Gereklidir" kararı verilen projeler için ÇED başvuru dosyası hazırlanarak Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na başvuru yapılması gerekmektedir. Ancak, "ÇED Gereklidir" kararına esas şartların değişmesi halinde, ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projenin yeniden değerlendirilmesi için Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na yeniden başvuru yapılabilir.

- Çevresel etki değerlendirmesi olumlu kararı ("ÇED Olumlu" kararı), ÇED Raporu hakkında ilgili komisyon tarafından yapılan değerlendirmeler dikkate alınarak, projenin çevre üzerindeki muhtemel olumsuz etkilerinin, alınacak önlemler sonucu ilgili mevzuat ve bilimsel esaslara göre kabul edilebilir düzeylerde olduğunun belirlenmesi üzerine projenin gerçekleşmesinde çevre açısından sakınca görülmediğini belirten karardır. "ÇED Olumlu" kararı verilen proje için 5 yıl içinde mücbir sebep bulunmaksızın yatırıma başlanmaması durumunda "ÇED Olumlu" kararı geçersiz sayılır.

ENVİRONMENTAL VE ENERJİ KURUMU
ÇEVRE, ŞEHİRCİLİK VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ
BAKANLIĞI
MÜHÜRÜ
10 Kasım 2023

ÇEVRE, ŞEHİRCİLİK VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ
BAKANLIĞI
MÜHÜRÜ
10 Kasım 2023

- Çevresel etki değerlendirmesi olumsuz kararı ("ÇED Olumsuz" kararı) ise, ÇED Raporu hakkında ilgili komisyonca yapılan değerlendirmeler dikkate alınarak, projenin çevre üzerindeki muhtemel olumsuz etkileri nedeniyle gerçekleştirilmesinde çevre açısından sakınca görüldüğünü belirten karardır. "ÇED Olumsuz" kararı verilen projeler için "ÇED Olumsuz" kararı verilmesine neden olan şartlarda değişiklik olması durumunda yeniden başvuruda bulunulabilir.

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

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

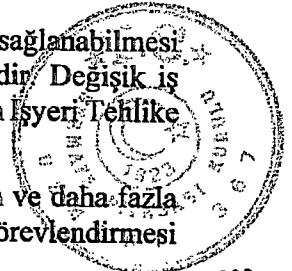
Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği ise Çevre Kanunu uyarınca alınması gereken çevre izin ve lisansları düzenlemekte ve çevre izin ve lisanslarına tabi işletmeleri iki kategoride sınıflandırmaktadır. Bunlar: çevreye kirlетici etkisi yüksek düzeyde olan işletmeler ve çevreye kirlетici etkisi olan işletmelerdir. Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği gereği, şirketlerin faaliyetleri uyarınca belirlenecek şekilde: "Çevre İzin Belgesi" (hava emisyonu, çevresel gürültü, atıksu deşarjı ve derin deniz deşarjı konularından en az birini içeren izinden oluşan); veya "Çevre İzin ve Lisans Belgesi" (yukarıda belirtilen çevre izni ve atıkların toplanması, geri dönüştürülmesi ve boşaltılması için gereken izinlerden oluşan) almak için Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı veya Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü'ne müracaat etmesi gerekmektedir.

İş Sağlığı ve Güvenliğine İlişkin Mevzuat

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

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

İşverenin, iş yerinde, çalışanları arasından iş güvenliği uzmanı, işyeri hekimi ve on ve daha fazla çalışanı olan çok tehlikeli sınıfta yer alan işyerlerinde ise, diğer sağlık personelini görevlendirmesi



10 Kasım 2023

almak koşuluyla söz konusu faaliyeti yürütebilmektedir; ancak belirli muafiyet hallerinde lisanssız olarak da elektrik üretim faaliyeti yürütülebilir.

Lisanssız elektrik üretimi 12.05.2019 tarih ve 30772 sayılı Resmî Gazete’de yayınlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği’nde düzenlenmiştir. Anılan yönetmelik uyarınca ürettiği enerjinin tamamını iletim veya dağıtım sistemine vermeden kullanan, üretimi ve tüketimi aynı ölçüm noktasında olan, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri ile bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü ile sınırlı olmak kaydıyla yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri lisans almaktan muaftır. Anılan Yönetmelik kapsamında faaliyet göstermek isteyen kişiler, bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücünü geçmeyecek şekilde tüketim tesisi ile aynı ölçüm noktasında, dağıtım tesisi niteliğinde tesis teçhiz etmeden, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi kurabilir. Bu şekilde güneş enerjisine dayalı üretim tesisleri ancak çatı ve cephe uygulaması olarak gerçekleştirilebilir.

Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamındaki üretim tesisleri ilgili şebeke işletmecisi olan TEİAŞ’a bağlantı başvuru talebinde bulunulmalıdır. TEİAŞ, başvuruyu uygun görmesi halinde, başvuruyu teknik değerlendirme için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı’na iletir. Teknik değerlendirme sonucunda hazırlanan raporun olumlu olması durumunda başvuru sahibine TEİAŞ tarafından bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu gönderilir. Akabinde TEİAŞ ile bağlantı sözleşmesi imzalanır ve kabul işlemlerine geçilir. Kabul ile elektrik üretim faaliyetlerine başlanabilir.

Sürece ilişkin usul ve esaslar, EPDK tarafından duyurulan “Elektrik Piyasasında Tüketim Tesisleri ile Aynı Ölçüm Noktasından Bağlı ve Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisleri İçin Lisanssız Üretim Başvurularına ve İhtiyaç Fazlası Enerjinin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar” ile belirtilmiştir.

Şirket’in 13.04.2015 tarihinden bu yana Ana Fabrika binasında çatı GES bulunmaktadır. Şirket söz konusu çatı GES bünyesinde üretilen elektrik ile ilgili olarak yukarıda anılan mevzuata tabidir.

Şarj Hizmeti Yönetmeliği

Elektrikli şarj istasyonu sektörü EPDK tarafından 02.04.2022 tarih ve 31797 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Şarj Hizmeti Yönetmeliği ile düzenlenmektedir.

Şarj Hizmeti Yönetmeliği’nin 4. Maddesi uyarınca, elektrikli araçların şarj edilmesi için halka açık şarj istasyonu veya özel şarj istasyonu şeklinde 2 farklı tür şarj istasyonu kurulabilir. Anılan yönetmelikte halka açık şarj istasyonu tüm kullanıcıların fiziki erişimine açık şarj istasyonu, özel şarj istasyonu ise girişi kısıtlı olan yerlerde tesis edilen ve ticari faaliyet de yürütülebilen şarj istasyonu olarak tanımlanmıştır.

Yine Şarj Hizmeti Yönetmeliği’nin 4. Maddesi tahtında şarj ağı, “elektrikli araçlara birden çok şarj istasyonunda şarj hizmeti sağlamak için oluşturulan ve şarj ağı işletmecisi tarafından yönetilen sistem”i, şarj ağı işletmecisi ise, “elektrikli araç kullanıcılarına, şarj ağına erişim açarak şarj hizmeti sağlayan ve şarj ağının işletmesini gerçekleştiren lisans sahibi tüzel kişiyi”, ifade etmektedir. Tanımdan da anlaşılacağı üzere şarj ağı işletmeciliği faaliyetinde bulunabilmek için EPDK’dan şarj ağı işletmeci lisansı alınması gerekmektedir.

Bu doğrultuda, Şirket’in bağlı ortaklığı olan Ekos Mobilite, EPDK’ya başvurarak 02.03.2023 tarihli ve ŞH/11686-1/00114 numaralı “Şarj Ağı İşletmecisi” lisansı almıştır. Söz konusu lisans 49 yıl süre ile geçerlidir.

Şarj ağı işletmecisi, lisansının yürürlüğe girdiği tarihten itibaren altı ay içinde en az 50 adet şarj ünitesinden ve en az 5 farklı ilgedeki şarj istasyonundan oluşacak şekilde şarj ağını oluşturmalıdır. Bununla birlikte, Şarj Hizmeti Yönetmeliği’ne 28.07.2023 tarihinde eklenen Geçici Madde 3 uyarınca, bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla mevcut şarj ağı işletmeci lisansı sahibi tüzel

EPDK TEKNİK İZLEME VE YERLEŞTİRME A.Ş.
MÜHÜR
10 Nisan 2023

EPDK YATIRIM
MENKUL DEĞERLER A.Ş.
MÜHÜR
10 Nisan 2023

kişiler için söz konusu 6 aylık süre, 31.01.2024 tarihine kadar uzatılmıştır. Şarj ağında yer alan şarj ünitelerinin en az %5'i ile Karayolları Genel Müdürlüğü'nün sorumluluğu altında bulunan otoyollar ve devlet yollarında yer alan şarj ünitelerinin en az %50'sinin DC (direct current - doğru akım) 50 kW (kilovat) ve üzeri güçteki şarj ünitesi niteliğinde olması Şarj Hizmeti Yönetmeliği gereği zorunludur.

EPDK, istenen belgelerin verilmemesi veya yanlış, eksik ya da yanıltıcı olarak verilmesi, EPDK karar ve talimatlarına aykırı hareket edilmesi, enerji mevzuatına veya lisans hükümlerine aykırı davranılması, lisans sahibinin EPDK'nın yaptırımlarına uygun hareket etmemesi, lisans verilmesine esas olan şartların lisansın yürürlüğü sırasında ortadan kalkması veya lisans kapsamı dışında faaliyet gösterilmesi gibi hallerde, lisans sahiplerine ihtar, idari para cezası veya lisans iptali gibi yaptırımlar uygulayabilir. Lisans sahibinin para cezası gerektiren fiil ve durumları EPDK tarafından verilen süre içerisinde gidermemesi veya iki yıl içinde söz konusu aykırılıkları tekrar etmesi halinde ise, EPDK tarafından düzenlenmiş olan lisans iptal edilebilmektedir.

Elektrik Piyasası Depolama Yönetmeliği

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

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

Şirket'in bağlı ortaklığı Ekos Mobilite, Elektrik Piyasası Depolama Yönetmeliği kapsamında depolamalı elektrik üretim tesisi kurulması amacıyla Kahramanmaraş'ta 20 MW kurulu gücünde GES ve Edirne'de 25 MW kurulu gücünde RES ile 20 MWh ve 25 MWh kapasiteli bataryalı enerji depolama tesisi kurulması amacıyla EPDK'ya gerekli müracaatları yapmıştır.

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

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği Madde 30/8 uyarınca, depolamalı elektrik üretim tesisleri içerisinde yer alan üretim tesisleri, depolama tesisinin işletmeye alınan kurulu gücü kadar işletmeye alınabilir ve depolama ünitesinin tamamı işletmeye geçmeden elektriksel kapasite artışı veya hibrit başvurusu yapılamaz. YEKDEM Yönetmeliği uyarınca, depolamalı elektrik üretim tesislerinde üretilerek depolanan ve daha sonra şebekeye verilen elektrik YEKDEM kapsamında kabul edilecektir.

EKOS MOBİLİTE A.Ş.

10 Kasım 2023

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği madde 27/9 uyarınca, EPKn madde 7/10 kapsamında kurulması taahhüt edilen depolama tesis veya ünitelerinin, mücbir sebepler dışında, EPDK kararıyla belirlenen sürede devreye alınmaması halinde, (depolamaya ilişkin) lisans iptal edilecektir.

6.1.5. İhraççı faaliyetlerinin gelişiminde önemli olaylar:

Tarihçe ve Kurumsal Yapı

(Bu bölümde 01.01.2005 öncesini belirtilen sermaye tutarları 01.01.2005 tarihi itibarıyla Türkiye Cumhuriyeti Devletinin Para Birimi Hakkında 5083 Sayılı Kanun ile yapılan değişiklik yapılmadan önceki halleri ile yazılmıştır.)

2000

- Şirket, "Ekosinerji Elektrik Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi" unvanı ile 13.04.2000 tarihinde 5.000.000.000 TL kuruluş sermayesi ile Gebze Ticaret Sicil Müdürlüğü'ne tescil edilerek kurulmuştur. Şirket'in 2000 yılındaki kurucu pay sahiplerinin kendi arasında ve/veya diğer üçüncü kişiler ile çeşitli pay devirleri gerçekleşmiş olup; Şirket'in güncel pay sahipleri olan Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş, 2000 yılı itibarıyla Şirket'te pay sahibi değildir.
- Şirket'in kurulduğu dönemde faaliyet alanı temel olarak orta ve yüksek gerilim elektrik şebekelerinin denetim ve otomasyonunu temin eden anahtarlama ekipmanları, röle ve kumanda cihazları ile bunların prefabrik köşk ve panolarda entegrasyonu, imalatı ve ilgili taahhüt hizmetleri olarak belirlenmiştir.

2001

- SF₆ gazlı yük ayırıcısı ve hava yalıtımlı hücre geliştirme projesi kapsamında Ar-Ge çalışmalarına başlanmıştır.
- Şirket'in ilk monoblok beton köşk kalıbı geliştirilmiş ve Şirket İstanbul'da beton köşk üretimi ile üretim faaliyetlerine başlanmıştır.

2002

- Şirket tarafından hava yalıtımlı hücre üretimine başlanmış ve üretimi gerçekleştirilen ilk hava yalıtımlı hücreler satışa sunulmuş; TEDAŞ Bursa Müessese Müdürlüğü'ne temin edilmiştir.
- Şirket'in Cezayir'deki bağlı ortaklığı Ekos Cezayir (Sarl EKOS Energie) kurulmuştur.
- General Electric (GE) otomasyon ve SCADA ürünleri kapsamında "Katma Değerli Satıcı" anlaşması yapılmış ve GE'den distribütörlük sertifikası da alınarak GE ile işbirliğine başlanmıştır.
- Şirket'in 24.12.2002 tarihli genel kurul toplantısında, 5.000.000.000 TL olan sermayesinin 300.000.000.000 TL'ye çıkarılmasının kararlaştırılmış; söz konusu sermaye artırımını 26.12.2002 tarihinde tescil edilerek 24.01.2003 tarihli 5725 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinde yayımlanmıştır.

2003

- Cezayir'de elektrik ve doğal gaz dağıtımından sorumlu devlete ait kamu kuruluşu olan Sonelgaz'ın şebeke modernizasyon projesi kapsamında yüksek gerilim enerji nakil hattı ve trafo koruma sistemlerinin yenilenmesi ihalesi kazanılmıştır.
- Gaz yalıtımlı hücre geliştirme projesi kapsamında Ar-Ge çalışmalarına başlanmıştır.



	• Şirket tarafından ilk kez hava yalıtımlı hücrelerin ihracatı gerçekleştirilmiş; bu kapsamda ilk satışlar Cezayir'e yapılmıştır.
2004	• Şirket, Cezayir'deki ilk trafo merkezi otomasyonu projesini tamamlamıştır. • Türkiye'deki ilk yerli SF₆ gaz yalıtımlı RMU hücre, Osel Elektrik (Şirket, Osel Elektrik'i bütün aktif ve pasifleriyle birlikte 2009 yılında birleşme suretiyle devralmıştır) tarafından üretilmiştir. Söz konusu husus Elektronik Sanayiciler Derneği'nin 09.06.2023 tarih ve 141 sayılı yazısı ile de tespit edilmiştir.
2005	• SF₆ gaz yalıtımlı RMU hücreler satışa sunulmuş ve TEDAŞ'ın orta gerilim şehir şebekelerinde kullanılmaya başlanmıştır.
2006	• Şirket'in ilk yeraltı beton köşk üretimi gerçekleştirilmiş ve Akdeniz EDAŞ bünyesinde hizmete alınmıştır. • PETKİM (PETKİM Petrokimya Holding A.Ş.) Aliğa tesislerinde ünite kontrol ve koruma sistemlerinin modernizasyonu projesi tamamlanmıştır. • Cezayir ulusal şebekesinin Adrar şehri merkezli Sahara Çölü bölgesinin enerji yönetim sistemi haberleşme ve otomasyon projesi gerçekleştirilmiştir.
2007	• Şirket tarafından ilk kez Avrupa'ya ihracat gerçekleştirilmeye başlanmıştır. Şirket'in önce hava yalıtımlı hücreleri sonra gaz yalıtımlı hücreleri Çekya'daki bayi kanalı üzerinden, Çekya'nın ulusal elektrik şirketi CEZ'in (Skupina ČEZ' České Energetické Závody) 36 kV şebekesinde kullanılmaya başlanmıştır. • Şirket'in sermayesi 16.11.2007 tarihli genel kurul toplantısı ile 300.000 TL'den 2.000.000 TL'ye artırılmıştır. Sermaye artırımını 18.12.2007 tarihinde tescil edilmiş olup, 28.12.2007 tarih ve 6966 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.
2009	• Şirket'in sermayesi 13.02.2009 tarihli genel kurul toplantısı ile 2.000.000 TL'den 3.600.000 TL'ye artırılmıştır. Sermaye artırımını 18.02.2009 tarihinde tescil edilmiş olup, 26.02.2009 tarih ve 7258 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir. • Birincil (primer) dağıtım şebekeleri için tasarlanan primer gaz yalıtımlı hücre geliştirme faaliyeti başarıyla sonuçlanmış ve Türkiye'nin ilk yerli tasarım ve üretimi primer gaz yalıtımlı hücre, 36 kV, 1250 A, 25 kA, 3 saniye modüler olarak satışa sunulmuş, Cezayir şebekesinde hizmete alınmıştır. • Şirket tarafından Sonelgaz için geliştirilmiş ilk dijital kontrollü orta gerilim mobil trafo merkezi ihracatı gerçekleştirilmiştir. • 29.12.2009 tarihinde Şirket, 1996 yılında kurulmuş olan Osel Elektrik'i bütün aktif ve pasifleriyle birlikte birleşme suretiyle devralmıştır. Birleşme neticesinde Şirket'in sermayesi 3.600.000 TL'den 4.300.000 TL'ye artırılmıştır. Birleşmeye ilişkin tescil 07.01.2010 tarih ve 7474 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir. Osel Elektrik ile olan birleşme

ENİN TİCARET SİCİLİ
SAYI: 2009/1302
TARİH: 26.02.2009
SAYI: 7258
TARİH: 26.02.2009
SAYI: 7258
TARİH: 26.02.2009

OSSEL ELEKTRİK
MİMARLARIN MÜHÜRÜ
SAYI: 2009/1302
TARİH: 26.02.2009
SAYI: 7258
TARİH: 26.02.2009
SAYI: 7258
TARİH: 26.02.2009



10 Kasım 2023

neticesinde, daha önce Osel Elektrik sermayesinde pay sahibi olan Tarık Can Akbaş, ilk kez Şirket sermayesinde pay sahibi haline gelmiştir.

2010

- Türkiye'nin Avrupa'yla olan iletim hattı bağlantısı ENTSO-E (*European Network of Transmission System Operators for Electricity*) için gereken özel koruma ve kontrol sisteminin ana yükleniciliği gerçekleştirilmiştir.
- Şirket'in sermayesi 10.06.2010 tarihli genel kurul toplantısı ile 4.300.000 TL'den 5.402.200 TL'ye artırılmıştır. Sermaye artırımını 14.06.2010 tarihinde tescil edilmiş olup, 30.07.2010 tarih ve 7618 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

2012

- Beton köşk ve hücre üretiminde kapasiteyi arttırmak amacıyla Eski Hendek Fabrikası faaliyetlerine başlamıştır. Eski Hendek Fabrikası, Şirket'in Gebze'den sonra ancak Balıkesir'den önce üretim faaliyetlerini gerçekleştirdiği fabrika olup; güncel durumda burada Şirket'in herhangi bir faaliyeti bulunmamaktadır ve Şirket tarafından üçüncü kişilere kiralanmıştır.
- Şirket tarafından ilk defa Tunus ve Senegal'e hava yalıtımlı hücre ve gaz yalıtımlı hücre ihracatları gerçekleştirilmiştir.
- Birincil (primer) dağıtım şebekeleri için kullanılan primer gaz yalıtımlı hücre, TEİAŞ şebekesinde devreye alınmıştır.
- Şirket'in sermayesi 13.12.2012 tarihli genel kurul toplantısı ile 5.402.200 TL'den 8.906.000 TL'ye artırılmıştır. Sermaye artırımını 25.12.2012 tarihinde tescil edilmiş olup, 02.01.2013 tarih ve 8227 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.
- Sonelgaz tarafından açılan toplam 10 adet yüksek gerilim mobil trafo merkezi üretimi ihalesi kazanılmıştır.

2013

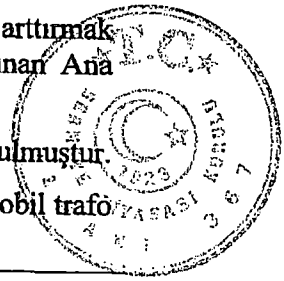
- Şirket tarafından ilk kez Fildişi Sahili'ne gaz yalıtımlı hücre ihracatı gerçekleştirilmiştir.

2014

- Sonelgaz'a toplam 28 adet yüksek gerilim mobil trafo merkezinin üretimi ve ihracatı gerçekleştirilmiştir.
- Sonelgaz için ilk defa anahtar teslim olarak 220/60/30kV 80 MVA ve 400/220 kV 3 x 300 MVA trafo merkezi ihaleleri kazanılmıştır.
- Şirket'in sermayesi 25.06.2014 tarihli genel kurul toplantısı ile 8.906.000 TL'den 17.000.000 TL'ye artırılmıştır. Sermaye artırımını 10.07.2014 tarihinde tescil edilmiş olup, 16.07.2014 tarih ve 8613 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

2015

- Artan hücre ve beton köşk taleplerine karşı üretim kapasitesini arttırmak amacıyla Şirket, üretim faaliyetlerini Balıkesir OSB'de satın alınan Ana Fabrika'ya taşımıştır.
- Ana Fabrika'nın çatısına 1 MW gücünde lisanssız çatı tipi GES kurulmuştur.
- Şirket'in tasarlayıp ürettiği 4 adet 154/33kV 50 MVA gücündeki mobil trafo merkezi TEİAŞ'a teslim edilmiştir.



2017	- İstanbul Havalimanı'na enerji sağlayan 154 kV gaz yalıtımlı trafo merkezinin otomasyon sistemi devreye alınmıştır. - Balıkesir 2 Fabrikası'nda beton ve sac trafo merkezleri ve konteynır birleşik çözüm ürünleri üretimine başlanmıştır. - Tunahan Akbaş, nominal bedel üzerinden belirlenen devir bedeline istinaden, Veysel Alp Sezer'den 510.000 TL nominal bedelli pay devralmış ve ilk kez Şirket'in pay sahibi haline gelmiştir.
2018	Şirket'in sermayesi 22.06.2018 tarihli genel kurul toplantısı ile 17.000.000 TL'den 30.000.000 TL'ye artırılmıştır. Sermaye artırım 28.06.2018 tarihinde tescil edilmiş olup, 04.07.2018 tarih ve 9613 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.
2019	- Bağlı ortaklık olarak Ekos Senegal (Sarl EKOS Africa), Senegal'de kurulmuştur. - Şirket'in Güneydoğu Asya ülkelerine ilk ihracatı, bayi kanalı üzerinden, ulusal elektrik şirketinin 36 kV şebekesinde kullanılmak üzere Filipinler'in ulusal elektrik şirketi Meralco bünyesinde enerjilendirilmiştir.
2021	2.000 MW'dan daha fazla lisans gücüyle Avrupa kıtasının en büyük kara-üstü rüzgar enerjisi sahası olan İsveç'teki bir proje için primer gaz yalıtımlı orta gerilim hücrelerin ve özel tasarım beton köşkerin ihracatı gerçekleştirilip yerinde devreye alınmıştır. - Şirket'in tasarlayıp ürettiği 2 adet 154/33kV 50 MVA gücündeki mobil trafo merkezi daha TEİAŞ'a teslim edilmiştir.
2022	- Bağlı ortaklık Ekos Mobilite, elektrikli araç şarj istasyonu işletmeciliği ve yenilenebilir enerji yatırımlarını gerçekleştirmek misyonuyla kurulmuştur. - Kapasite artışı amacıyla Balıkesir 3 Fabrikası'nda orta gerilim ve yüksek gerilim anahtarlama ve kontrol panoları ve mobil trafo merkezleri üretimine başlanmıştır. - Portekiz'de 144 MW gücündeki bir güneş enerjisi santralinde kullanılmak için üretilen gaz yalıtımlı hücrelerin ihracatı gerçekleştirilmiştir.
2023	- Bağlı ortaklık olarak Ekos Portekiz (Ekos Europe, Unipessoal Lda), Portekiz'de orta gerilim anahtarlama ekipmanları ve kumanda-otomasyon panoları üretmek ve Avrupa ve Güney Amerika'ya satış hizmeti vermek amacıyla kurulmuştur. - İtalya'nın yenilenebilir enerji alanındaki ulusal şirketi olan Enel Green Power'ın 40 MW gücündeki 2 elektrik depolama sahasında kullanılmak üzere gaz yalıtımlı hücrelerin ihracatı gerçekleştirilip yerinde devreye alınmıştır. - Bağlı ortaklık olan Ekos Mobilite, EPDK'dan şarj ağı işletmeci lisansı temin etmiştir. 01.08.2023 tarihinde, tamamı nominal bedel üzerinden belirlenen devir bedelleri üzerinden gerçekleştirilen pay devirleri neticesinde, Şirket'te Müge

Özsoy Akbaş ve Veysel Alp Sezer'in pay sahipliği sona ermiş ve Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş, Şirket'in %50-%50 pay sahibi haline gelmiştir.

- Şirket'in 16.03.2023 tarihli genel kurul kararı ile "Ekosinerji Elektrik Sanayi ve Ticaret A.Ş." olan unvanı "Ekos Teknoloji ve Elektrik A.Ş." olarak değiştirilmiştir. Söz konusu unvan değişikliği 20.03.2023 tarihinde tescil ve edilmiş ve 27.03.2023 tarih ve 10798 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.
- 20.03.2023 tarihli yönetim kurulu kararı ile Şirket merkezinin Gebze tesisinden Balıkesir'deki Ana Fabrika'ya taşınmasına karar verilmiştir. Merkez nakli 21.03.2023 tarihinde tescil edilmiş ve 28.03.2023 tarih ve 10794 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.
- Şirket'in sermayesi 16.03.2023 tarihli genel kurul toplantısı ile 50.000.000 TL'den 220.000.000 TL'ye artırılmıştır. Sermaye artırımını 20.03.2023 tarihinde tescil edilmiş olup, 27.03.2023 tarih ve 10798 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.
- Ekos Hollanda (Ekosinerji Holding B.V.), Şirket'in yurt dışındaki bağlı ortaklıklarının paylarının tek bir şirket altında toplanması ve Avrupa'daki satış kanallarının geliştirilmesi amacıyla 21.08.2023 tarihi itibarıyla, Şirket'in %100 pay sahipliğinde Hollanda'da kurulmuştur.

6.1.6. Depo sertifikasını ihraç eden hakkındaki bilgiler:

Yoktur.

6.2. Yatırımlar:

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

Maddi Duran Varlık Yatırımları

Maddi Duran Varlıklar Girişler (TL)	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	30.06.2023
Arazi ve Arsalar	32.504	0	0	0
Binalar	11.220.000	1.746.400	0	0
Tesis Makine ve Cihazlar	1.371.673	2.164.041	16.203.408	3.337.236
Taşıtlar	0	1.418.649	2.731.988	25.993
Demirbaşlar	285.776	430.050	791.379	276.242
Özel Maliyetler	4.500	3.500	0	0
Yapılmakta Olan Yatırımlar	0	75.750	5.242.786	9.465.431
Toplam	12.914.453	5.838.390	24.969.561	13.104.902

Şirket'in, İzahnameye konu finansal tablo dönemleri itibarıyla gerçekleştirdiği önemli maddi duran varlık yatırımlarına ilişkin detaylar aşağıdaki tabloda sunulmuştur.

Yatırım	Miktarı (TL)	Yatırım Yılı	Tamamlanma Derecesi (%)	Tamamlanma Yılı	Finansman Şekli	Finansal Tabloda İzlendiği Hesap
Mekanik Fabrika Yatırımları	633.451	2023	100	2023	Özkaynak	Tesis Makine ve Cihazlar

EKOS TEKNOLOJİ VE ELEKTRİK A.Ş.

Ekosinerji Holding A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Holding A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Holding A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Holding A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Holding A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Holding A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Holding A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Holding A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Holding A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Holding A.Ş. nin 100% hissedarıdır.

74

Ekosinerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş.

Ekosinerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş. nin 100% hissedarıdır.
Ekosinerji Yatırım Menkul Değerler A.Ş. nin 100% hissedarıdır.

10 Kasım 2023

Yatırım	Miktarı (TL)	Yatırım Yılı	Tamamlanma Derecesi (%)	Tamamlanma Yılı	Finansman Şekli	Finansal Tabloda İzlendiği Hesap
Cezayir Bağlı Ortaklık Tesis Makine ve Cihazları	29.832	2023	100	2023	Özkaynak	Tesis Makine ve Cihazlar
Mevcut Test Laboratuvarları İyileştirme Yatırımları	905.372	2023	100	2023	Özkaynak/ Banka Kredisi	Tesis Makine ve Cihazlar
Beton Köşk Yatırımları	1.768.581	2023	100	2023	Özkaynak/ Banka Kredisi	Tesis Makine ve Cihazlar
Şirket İçin Araç Revizyonu	25.993	2023	100	2023	Özkaynak	Taşıtlar
Şirket Ofis İçin Alınan Mobilya ve Bilgisayarlar	276.242	2023	100	2023	Özkaynak	Demirbaşlar
Şirket İçin Alınan Program ve Yazılımlar	96.679	2023	100	2023	Özkaynak	Haklar
Ekos Mobilite Bağlı Ortaklık Şarj Ağı İşletmecisi Lisansı	681.302	2023	100	2023	Özkaynak	Haklar
Talaşlı İmalat Bölümü Yatırımları	6.323.463	2022	100	2022	Özkaynak	Tesis Makine ve Cihazlar
Mevcut Test Laboratuvarları İyileştirme Yatırımları	1.325.026	2022	100	2022	Özkaynak/ Banka Kredisi	Tesis Makine ve Cihazlar
Trafo Fabrikası Yatırımları	6.000.000	2022	100	2022	Özkaynak/ Banka Kredisi	Tesis Makine ve Cihazlar
Mekanik Fabrika Yatırımları	1.195.568	2022	100	2022	Özkaynak	Tesis Makine ve Cihazlar
Cezayir Bağlı Ortaklık Tesis Makine ve Cihazları	196.035	2022	100	2022	Özkaynak	Tesis Makine ve Cihazlar
Beton Köşk Yatırımları	1.163.320	2022	100	2022	Özkaynak	Tesis Makine ve Cihazlar
Şirket İçin Alınan Binek Araç	1.351.983	2022	100	2022	Özkaynak/ Banka Kredisi	Taşıtlar
Fabrika İçin Alınan Forklift	1.380.005	2022	100	2022	Özkaynak	Taşıtlar
Şirket Ofis İçin Alınan Mobilya ve Bilgisayarlar	791.379	2022	100	2022	Özkaynak	Demirbaşlar
Şirket İçin Alınan Program ve Yazılımlar	1.397.686	2022	100	2022	Özkaynak	Haklar
Şirket için Gayrimenkul Alımı	1.746.400	2021	100	2021	Özkaynak	Binalar
Mevcut Test Laboratuvarları İyileştirme Yatırımları	329.916	2021	100	2021	Özkaynak	Tesis Makine ve Cihazlar
Mekanik Fabrika Yatırımları	1.819.078	2021	100	2021	Özkaynak	Tesis Makine ve Cihazlar
Cezayir Bağlı Ortaklık Tesis Makine ve Cihazları	15.047	2021	100	2021	Özkaynak	Tesis Makine ve Cihazlar
Şirket İçin Alınan Binek Araç	919.859	2021	100	2021	Özkaynak	Taşıtlar
Şirket İçin Alınan Ticari Araç	458.931	2021	100	2021	Özkaynak	Taşıtlar
Fabrika İçin Alınan Forklift Revizyonu	39.858	2021	100	2021	Özkaynak	Taşıtlar
Şirket Ofis İçin Alınan Mobilya ve Bilgisayarlar	371.815	2021	100	2021	Özkaynak	Demirbaşlar
Senegal Bağlı Ortaklık Ofis İçin Alınan Mobilya ve Bilgisayarlar	48.819	2021	100	2021	Özkaynak	Demirbaşlar
Bangladeş Şube İçin Alınan Mobilya ve Bilgisayarlar	9.417	2021	100	2021	Özkaynak	Demirbaşlar

Yatırım	Miktarı (TL)	Yatırım Yılı	Tamamlanma Derecesi (%)	Tamamlanma Yılı	Finansman Şekli	Finansal Tabloda İzlendiği Hesap
Şirket İçin Alınan Program ve Yazılımlar	62.824	2021	100	2021	Özkaynak	Haklar
Gebze Ofis Tadilatı	3.500	2021	100	2021	Özkaynak	Özel Maliyetler
Geliştirme Maliyetleri	2.247.947	2021	100	2021	Özkaynak	Geliştirme Maliyetleri
Tahsisli Arazi (35.736,27 m ²)	8.433.769	2021	100	2021	Özkaynak	Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler
İstanbul Ofis Binası	11.220.000	2020	100	2020	Özkaynak	Binalar
Mevcut Test Laboratuvarları İyileştirme Yatırımları	294.411	2020	100	2020	Özkaynak	Tesis Makine ve Cihazlar
Mekanik Fabrika Yatırımları	1.068.645	2020	100	2020	Özkaynak	Tesis Makine ve Cihazlar
Cezayir Bağlı Ortaklık Tesis Makine ve Cihazları	8.617	2020	100	2020	Özkaynak	Tesis Makine ve Cihazlar
Şirket Ofis İçin Alınan Mobilya ve Bilgisayarlar	285.776	2020	100	2020	Özkaynak	Demirbaşlar
Şirket İçin Alınan Program ve Yazılımlar	192.602	2020	100	2020	Özkaynak	Haklar
Beton Köşk 164,52 m ² ilave parsel alımı	32.504	2020	100	2020	Özkaynak	Arazi ve Arsalar
Gebze Ofis Tadilatı	4.500	2020	100	2020	Özkaynak	Özel Maliyetler
Geliştirme Maliyetleri	1.041.712	2020	100	2020	Özkaynak	Geliştirme Maliyetleri

Maddi Olmayan Duran Varlık Yatırımları

Şirket'in İzahnameye konu finansal tablo dönemleri itibarıyla yapılan maddi olmayan duran varlık yatırımlarının detayı aşağıda verilmiştir.

Maddi Olmayan Duran Varlıklar Girişler (TL)	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	30.06.2023
Haklar	192.602	62.824	1.397.687	777.893
Geliştirme Maliyetleri	1.041.712	2.247.947	0	0
Toplam	1.234.314	2.310.771	1.397.687	777.893

Şirket, Şirket içi yeni bir fikirle başlatılan yazılım proje fikirlerinden aktifleştirme kriterlerini sağlayan ve bir veya birden fazla müşteriye satılabilir nitelikte olan projeler için yapılan maliyetlerini aktifleştirmiş olup; söz konusu maliyetler ağırlıklı olarak ilgili proje için çalışan personele ilişkin maliyetlerdir. Şirket'in söz konusu maliyetlerine ilişkin açıklamalara, işbu İzahname'nin 12. bölümü kapsamında yer verilmektedir.

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

Şirket'in son durum itibarıyla devam etmekte olan maddi duran varlık yatırımlarına ilişkin detaylar aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Yatırımlar	Niteliği	Coğrafi Konum	Tamamlanma Derecesi (%)	Finansman Şekli	Mevcut Maliyet (TL)	Finansal Tabloda İzlendiği Hesap
Trafo Fabrikası İnşaat Yatırımı	Yeni üretim gamı	Balıkesir	20	Özkaynak / Banka Kredisi	5.080.934	Yapılmakta Olan Yatırımlar
Trafo Fabrikası Üretim Ekipmanları Yatırımı	Yeni üretim gamı	Balıkesir	20	Özkaynak / Banka Kredisi	5.777.198	Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

BAŞKENT İNŞAAT VE MÜHÜR A.Ş.

Yatırımlar	Niteliği	Coğrafi Konum	Tamamlanma Derecesi (%)	Finansman Şekli	Mevcut Maliyet (TL)	Finansal Tabloda İzlendiği Hesap
Yüksek Gerilim Test Laboratuvarı	Yeni üretim gamı ve kapasite artışı	Balıkesir	60	Özkaynak / Banka Kredisi	2.472.180	Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler
Balıkesir Ana Fabrika Ek İdari Bina Yatırımı	İdari alan artışı	Balıkesir	25	Banka Kredisi	2.380.000	Yapılmakta Olan Yatırımlar
İstinye / İstanbul Yönetim Binası Tadilatı	İdari alan artışı	İstanbul	95	Özkaynak	6.196.749	Yapılmakta Olan Yatırımlar
Portekiz Fabrika Yatırımları (*)	Fabrika Tadilatı	Porto	100	Özkaynak	1.126.284	Yapılmakta Olan Yatırımlar

(*) Portekiz Fabrikası, 2023 yılının 3. çeyreğinde yatırım süreçleri tamamlanarak faaliyete geçmiştir; ancak İzahnameye konu son finansal tablo dönemi olan 30.06.2023 tarihli finansallar kapsamında "Yapılmakta Olan Yatırımlar" hesabında izlendiğinden; işbu bölüm kapsamında Portekiz Fabrika yatırımlarına ilişkin açıklamalara da yer verilmiştir.

Yukarıdaki tabloda yer alan yatırımlara ilişkin ilave açıklamalara da aşağıda yer verilmektedir.

1. Trafo Fabrikası Yatırımı

İşbu İzahname tarihi itibarıyla, Şirket'in merkez adresinde devam eden bir Trafo Fabrikası yatırımı söz konusudur.

İşbu İzahname tarihi itibarıyla Trafo Fabrikası için inşaatın temelleri atılmış olup; beton ve çelik prefabrik konstrüksiyonların montajı da Ağustos 2023 itibarıyla başlamıştır. Güncel durumda üretim için gerekli olan makine ve ekipmanların siparişleri verilmiş olup; bunların fabrika sahasına sevkiyatı başlamıştır.

Trafo Fabrikası'nın 2024 yılının ilk çeyreğinde faaliyete geçeceği öngörülmektedir. Trafo Fabrikası bünyesinde, hali hazırda Şirket tarafından üretilmeyen, orta ve yüksek güç dağıtım trafoları ile yenilenebilir enerji santralleri özel trafolarının üretiminin gerçekleştirilmesi planlanmaktadır.

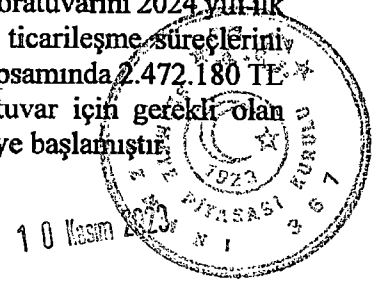
Trafo Fabrikası yatırımı kapsamında, inşaat yatırımı olarak 5.080.934 TL ve üretim ekipmanları yatırımı olarak da 5.777.198 TL tutarında yatırım harcaması gerçekleştirilmiş olup; Trafo Fabrikası yatırımının toplam maliyetinin 60.000.000 TL tutarında olacağı öngörülmektedir.

Şirket, Trafo Fabrikası yatırımının maliyetini, özkaynak ve kredi yoluyla karşılamaktadır. Şirket, net halka arz gelirinin % 5-10 tutarındaki kısmı ile, Trafo Fabrikası'nın ilk faz yatırımını tamamlamayı planlamaktadır. Ayrıca bu fon ile yenilenebilir enerji üretim ve depolama santralleri için özel tip transformatörler ile daha farklı güç, izolasyon ve gerilim seviyesinde çeşitlilik arz eden ürünler üretmek amacıyla ilave hat (fırın, sargı makinası gibi makina, teçhizat, cihaz, ekipman alımı, tip testleri) yatırımları ile planlanan kapasitesini artırmayı öngörmektedir.

2. Yüksek Gerilim Test Laboratuvarı Yatırımı

Şirket, Trafo Fabrikası içerisinde yaklaşık 3.500 m² kapalı alanda rutin ve özel testler yapabilen yüksek gerilim dielektrik yalıtım (yalıtkanlık), testlerinin, izolasyon yağ ve gaz analizi yapılacağı; TÜRKAK akreditasyonuna sahip olacak YG dağıtım transformatörü test laboratuvarını 2024 yılı ilk yarısında devreye alarak bu ürünlerde prototiplendirme, sertifikasyon ve ticarileşme süreçlerini hızlandırmayı hedeflemektedir. Yüksek gerilim test laboratuvarı yatırımı kapsamında 2.472.180 TL tutarında yatırım harcaması gerçekleştirilmiştir. Güncel durumda laboratuvar için gerekli olan makine ve ekipmanların siparişleri verilmiş olup laboratuvar alanına gelmeye başlamıştır.

OKUS İNŞAAT VE MÜHÜRLEME A.Ş.



3. İdari Merkez Ofis Yatırımı

Şirket'in, güncel durumda İstanbul, İstinye'de yeni idari merkez ofis (genel müdürlük) tadilatı devam etmekte olup; söz konusu idari merkez ofis inşaatının 2023 yılının 4. çeyreği itibarıyla tamamlanması planlanmaktadır.

Merkez ofis tadilat yatırımı kapsamında 6.196.749 TL tutarında yatırım harcaması gerçekleştirilmiş olup; toplam yatırımın maliyetinin 9.000.000 TL tutarında olacağı öngörülmektedir. Şirket, merkez ofis yatırımının tamamını özkaynak yoluyla karşılamayı planlamaktadır.

4. Portekiz Fabrika Yatırımı

Şirket, işbu İzahname tarihi itibarıyla Portekiz'in Porto şehrinde 986 m² kapalı alanda yer alan Portekiz Fabrikası kapsamında, Şirket'in mevcut üretim tesislerinde halihazırda üretimi devam eden OG anahtarlama ekipmanlarının üretimini yapmaya başlamıştır. Söz konusu fabrika Ocak 2023'te 5 yıl süre ile kiralanmış olup, iç tadilatları Şirket özkaynaklarından karşılanarak işbu İzahname tarihi itibarıyla tamamlamıştır. Portekiz Fabrika yatırımı için 1.126.284 TL tutarında yatırım harcaması gerçekleştirilmiştir. 2023 yılının 3. çeyreği itibarıyla fabrika faaliyete geçmiş olup; üretime başlamıştır.

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

- **Tahsisli Arazi yatırımı:** Şirket 2021 yılında Balıkesir OSB'nin genişleme alanında Ana Fabrika'nın bitişiğindeki 35.736,42 m² büyüklüğündeki arazinin OSB tarafından kendi adına tahsis edilmesini sağlamıştır. Tahsisli Arazi üzerinde Balıkesir OSB altyapı çalışmalarını devam ettirmekte olup; 2023 yılı sonuna kadar altyapısı tamamlanmış şekilde Tahsisli Arazinin Şirket'e teslim edilmesi beklenmektedir. Şirket, Tahsisli Arazi üzerinde, özellikle yenilenebilir enerji projeleri için tasarlanan elektrik teçhizat ve entegre çözüm üretim hatları için bir fabrika yatırımı yapmayı planlamaktadır. Şirket, bu fabrikada mevcut mobil trafo merkezleri ve E-House (Kompakt Enerji Dağıtım Merkezleri) üretim kapasitesine ilave olarak, (i) makina/ekipman ve kalıp yatırımı, (ii) enerji depolama çözümleri üretim hattı (iii) farklı güç, izolasyon ve gerilim seviyesinde çeşitlilik arz eden OG anahtarlama ekipmanları yatırımı yapmayı planlamaktadır.
- **Diğer Yatırımlar:** Şirket, (i) mevcutta faaliyette olan fabrikalarında halihazırda üretimi devam eden ürünleri için ilave verimlilik ve kapasite artışı amacıyla; makina/ekipman (*pres/kalıp sistemleri, robot kaynak hattı, bakır/sac işleme makineleri, talaşlı imalat ekipmanları vb.*) ve yazılım (*kurumsal kaynak planlama, simülasyon ve modelleme yazılımları vb.*) yatırımları, (ii) bağlı ortaklığı EKOS Mobilite'nin sahibi olduğu Şarj Ağı İşletmeci Lisansı kapsamında elektrikli araç şarj istasyonları ve yeşil şarj istasyonları geliştirilme ve kurulumları ile istasyon izleme, kontrol ve ödeme yazılımları yatırımları, ve (iii) kendisi ya da yurt içi veya yurt dışı bağlı ortaklıkları vasıtasıyla; sürekli gelir kaynakları elde etmek, yeşil dönüşümü desteklemek ve sürdürülebilirlik hedeflerine ulaşmak amacıyla yenilenebilir enerji alanında muhtelif GES/RES ve/veya enerji depolama yatırım projelerine yatırım yapmayı planlamaktadır:
 - **SF₆ gazı içermeyen anahtarlama ürünleri (SF₆-free) için ilave hat:** Şirket Paris İklim Anlaşmasında temelleri atılan sıfır karbon emisyonuna katkıda bulunmak üzere gerek Ar-Ge çalışmalarını tamamladığı SF₆ gazı içermeyen anahtarlama ürünleri (SF₆-free) için ilave hat kurarak batı pazarlarındaki artan talebin karşılanması hedefine yönelik yatırımlar gerçekleştirmeyi planlanmaktadır.



10 Kasım 2023

Şirketin Yönetim Kurulu Başkanlığı

M. Kemal Kılıç

10 Kasım 2023

- **AG dağıtım panosu üretim hattı:** Şirket uçtan uca üretim entegrasyonu çerçevesinde üçüncü partilerden temin edilen alçak gerilim dağıtım panolarının üretimi için de yeni bir üretim hattı yatırımı planlanmaktadır.
- **Enerji depolama modüler sistemleri üretim yatırımı:** Enerji depolama sistemleri yenilenebilir enerji kaynaklarının tamamlayıcısı olarak kabul edilmektedir. Yenilenebilir enerji kaynakları potansiyeli düzensizdir ve elde edilecek enerji miktarı da tam olarak tahmin edilememektedir. Bu durum da, ihtiyaç duyulan enerji tüketimi ile yenilenebilir enerji kaynaklarından elde edilen enerji arasında farklara ve yenilenebilir enerji santrallerinin potansiyelinden tam olarak faydalanılmamasına neden olmaktadır. Bu potansiyeli en üst seviyede kullanmak için enerji depolama sistemleri önem arz etmektedir. Enerji depolama sistemleri, yenilenebilir enerji kaynaklarının daha etkin ve verimli kullanılabilmesi ve elektrik üretimindeki payının artırılabilmesi için Amerika ve Avrupa’da yoğun olarak kullanılmaya başlanmıştır. Şirket de, şebekeye bağlanan MW ölçekli enerji depolama modüler sistemleri üretim yatırımı planlanmış olup; bu yatırıma ilişkin prototip ve fizibilite çalışmaları devam etmektedir.
- **Şarj istasyonu yatırımları:** Şirket’in bağlı ortaklığı Ekos Mobilite’nin sahibi olduğu şarj ağı işletmeci lisansı kapsamında AC ve DC elektrikli araç şarj istasyonu hizmeti yatırımları yapmayı planlamaktadır.
- **Depolamalı GES ve RES yatırımları:** Şirket’in bağlı ortaklığı Ekos Mobilite, Elektrik Piyasası Depolama Yönetmeliği kapsamında depolamalı elektrik üretim tesisi kurulması amacıyla Kahramanmaraş’ta 20 MW kurulu gücünde GES ve Edirne’de 25 MW kurulu gücünde RES ile 20 MWh ve 25 MWh kapasiteli bataryalı enerji depolama tesisi kurulması amacıyla EPDK’ya gerekli müracaatları yapmıştır. Bu enerji depolama tesisleri GES ve RES’ler ile senkronize halde çalışacak ve şebekenin ihtiyacı olduğunda şebekeye enerji verecek, ihtiyacı olmadığında da santralden enerji depolayacak sistemlerdir. EPDK’nın başvurusunu uygun bulması ve lisans vermesi durumunda ilgili mevzuat tahtındaki diğer izin süreçlerine başlanması ve EPDK mevzuatı uyarınca lisans tarihini takip eden 36 ay içerisinde de lisansla belirtilen lokasyonlarda, lisansla belirtilen güçlerde GES, RES ve birleşik depolama ünitelerinin tesis edilmesi planlanmaktadır.

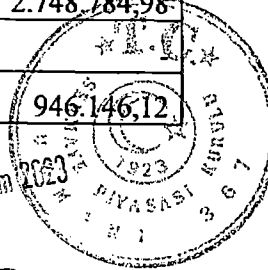
6.2.4. İhraççıyla ilgili teşvik ve sübvansiyonlar vb. ile bunların koşulları hakkında bilgi:

İşbu İzahnameye konu finansal tablo dönemleri itibarıyla Şirket tarafından aşağıda sayılan teşvikler ve desteklerden yararlanmıştır.

Teşvik Türü	Teşvik Tutarları (TL)			
	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	30.06.2023
Pazara Giriş Belgesi Desteği	-	190.187	655.306	-
Yurtiçi ve Yurtdışı Fuar Desteği	166.290	-	33.040	126.842
Yurtdışı Pazar Araştırması Desteği	-	15.829	-	-
SGK Teşviki	939.967,01	1.646.376,08	3.303.503,81	2.748.784,98
Ar-Ge İndirimi	1.041.711,59	2.247.946,67	-	-
Yatırım Teşvik Belgesi İndirimi	333.937,19	866.509,68	16.162.588,01	946.146,12

ENOS TEKNİK VE FAKTORİ A.Ş.

10 Kasım 2023



- | No | Belge Sahibi | Kapsam | Belge ID | Belge No | Bitiş Tarihi |
|----|---------------|---|----------|----------|--------------|
| 1 | Şirket | Elektrik Dağıtım ve Kontrol Cihazları İmalatı | 1013369 | 509990 | 9.09.2024 |
| 2 | Ekos Mobilite | Şarj Ağı İstasyonu | 1072622 | 557849 | 28.08.2026 |

Şirket, Elektrik Dağıtım ve Kontrol Cihazları İmalatına ilişkin yukarıdaki tabloda (1) numarada gösterilen söz konusu yatırım teşvik belgesi ile 18.309.181,00 TL tutarında yatırım gerçekleştirmiş olup; bu yatırımın 2.582.077,59 TL'si ithal makine ekipman, 15.727.103,41 TL'si yerli makine ekipman yatırımlarından oluşmaktadır. Belgenin sağlamış olduğu indirim, istisna ve muafiyetler aşağıda belirtilmiştir.

İndirim, İstisna ve Muafiyetler	Ek Bilgi / Açıklama
Sigorta Primi İşveren Hissesi	Var (6 yıl)
Vergi İndirimi	Var (%70)
YKO	Var (%30)
Gümrük Vergisi Muafiyeti	Var
KDV İstisnası	Var

Ekos Mobilite ise, Şarj Ağı İstasyonuna ilişkin yukarıdaki tabloda (2) numarada gösterilen söz konusu yatırım teşvik belgesi ile henüz bir yatırım gerçekleştirmemiştir. Belgenin sağlayacağı indirim, istisna ve muafiyetler aşağıda belirtilmiştir.

İndirim, İstisna ve Muafiyetler	Ek Bilgi / Açıklama
Gümrük Vergisi Muafiyeti	Var
KDV İstisnası	Var

F. **İstihdam ve Sigorta Prim Teşvikleri:** Şirket'in bu kapsamda faydalandığı teşvikler aşağıdaki gibidir:

- 5510 sayılı Kanun'un 4 (a) bendi kapsamındaki sigortalıları çalıştıran özel sektör işverenlerinin, bu maddesinin birinci fıkrasının (a) bendine göre malullük, yaşlılık ve ölüm sigortaları primlerinden, işveren hissesinin beş puanlık kısmına isabet eden tutar teşviki;
- 5746 Sayılı Araştırma Geliştirme ve Tasarım Faaliyetlerinin Desteklenmesi Hakkında Kanun kapsamında Ar-Ge / tasarım merkezlerinde gerçekleştirilen 4447 sayılı Kanunun Geçici 10. Maddesi gereği düzenlenen, ilave istihdam yapan işverenlerin sigorta primlerinin %5'lik indirimden kalan kısmın tamamının Hazine tarafından karşılanmasını öngören teşvik;
- 7252 Sayılı Kanun kapsamında normalleşme teşvik uygulaması; 2020/Ağustos dönemi ile başlayıp 31.12.2020 tarihini geçmemek üzere kısa çalışmanın ve/veya nakdi ücret desteğinin sona erdiği tarihi takip eden aydan itibaren 3 ay süreyle işverene teşvik;
- 4857 Sayılı Kanun'un 30. Maddesi kapsamında, engelli personel çalıştıran özel sektör işyerleri için uygulanan teşvik;
- 16322 Sayılı Kanun – Bölgesel Teşvik, Büyük Teşvik veya Taşınma Teşviki Belgesi almış işletmeler için uygulanan yatırım teşviki; ve
- 5510 Sayılı Kanun – 03.03.2023 tarihi ve sonrasında yaşlılık veya emekli aylığı talebi nedeniyle sigortalının işten ayrılış bildirgesinin verilmesi ve sigortalının işten ayrılış tarihini takip eden 30 gün içerisinde aynı iş yerinden sosyal güvenlik destek primine tabi çalışmaya başlaması ile uygulanan teşvik.

Yerli Malı Belgesine İlişkin Teşvikler:

Yerli Malı Tebliği kapsamında yerli malı belgesi, üretilen malın yerli malı olduğunu göstermekte ve üretici şirketin kayıtlı olduğu TOBB veya TESK'e bağlı oda / borsa tarafından düzenlenmektedir.

Yerli Malı Belgesi

10 Ocak 2023

Kamu İhale Kanunu'nun 63'üncü maddesi ile Mal Alımı İhaleleri Uygulama Yönetmeliği'nin 61'inci maddesi kapsamında, mal alımı ihalelerinde, yerli malı teklif edenler lehine %15 oranına kadar fiyat avantajı sağlanabileceği ve orta ve yüksek teknolojiye sahip ürünleri arasından belirlenen ve Kamu İhale Kurumu tarafından ilan edilen listede yer alan malların ihalelerinde, yerli malı teklif edenler lehine %15 oranında fiyat avantajı sağlanması mecburiyeti düzenlenmektedir.

Ana Fabrika ile Balıkesir 2 Fabrika'nın, orta ve yüksek teknolojiye sahip ürünlerine ilişkin 13.06.2024 geçerlilik süreli toplamda 5 adet yerli malı belgesi bulunmaktadır. Bu doğrultuda, Şirket, aşağıda listelenen yerli malı ürünlerin ihalelerine katıldığı ve teklif edilen malın yerli malı olduğunu yerli malı belgesi ile belgelendirdiği hallerde %15 oranında fiyat avantajına sahip olmaktadır.

Belge No.	Geçerlilik Tarihi	Belge Sahibi	Ürün Adı	Ürünün Teknolojik Düzeyi
20231078114287	13.06.2024	Şirket (Ana Fabrika)	Orta Gerilim Hava veya Gaz İzoleli Hücre (Metal Mahfazalı Modüler veya Kompakt)	Orta-Yüksek
20231078114285	13.06.2024	Şirket (Ana Fabrika)	Orta Gerilim Hava veya Gaz İzoleli Hücre (Metal Mahfazalı Modüler veya Kompakt)	Orta-Yüksek
20231078114289	13.06.2024	Şirket (Ana Fabrika)	Metal <i>Clad</i> Hücreler	Orta-Yüksek
20231078114288	13.06.2024	Şirket (Ana Fabrika)	Sabit ve Mobil Kompakt Trafo ve Dağıtım Merkezi	Orta-Yüksek
20231078114281	13.06.2024	Şube (Balıkesir 2 Fabrika)	Beton Köşk	Orta-Düşük
20231078116112	17.04.2025	Şirket (Ana Fabrika)	Haberleşme Koruma Kontrol Ürünleri	Orta-Yüksek

7. FAALİYETLER HAKKINDA GENEL BİLGİLER

7.1. Ana faaliyet alanları:

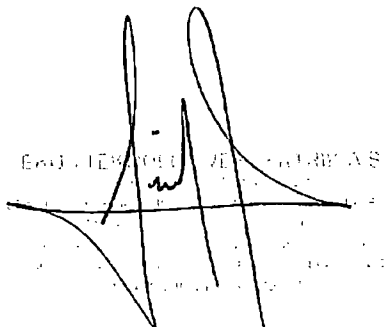
7.1.1. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibariyle ana ürün/hizmet kategorilerini de içerecek şekilde ihraççı faaliyetleri hakkında bilgi:

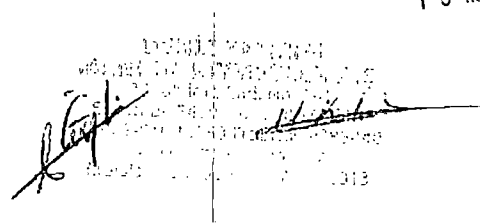
Genel Bakış:

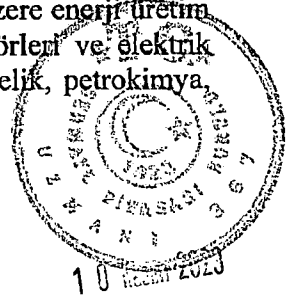
Şirket'in temel faaliyet alanı orta ve yüksek gerilim seviyesindeki elektrik şebekelerinin denetimini sağlayan anahtarlama ve otomasyon ekipman ve sistemlerinin tasarlanması, mühendisliğinin yapılması, üretilmesi ve hizmete alınmasıdır.

Şirket'in ürettiği bu ürünler ve sağladığı bu hizmetler, meskenlerden enerji santrallerine kadar elektrik enerjisi değer zincirinin her halkasında arz güvenliğinin temel güvencesi olması bakımından, elektrik enerjisinin transfer edildiği her noktada kullanım alanına sahiptir.

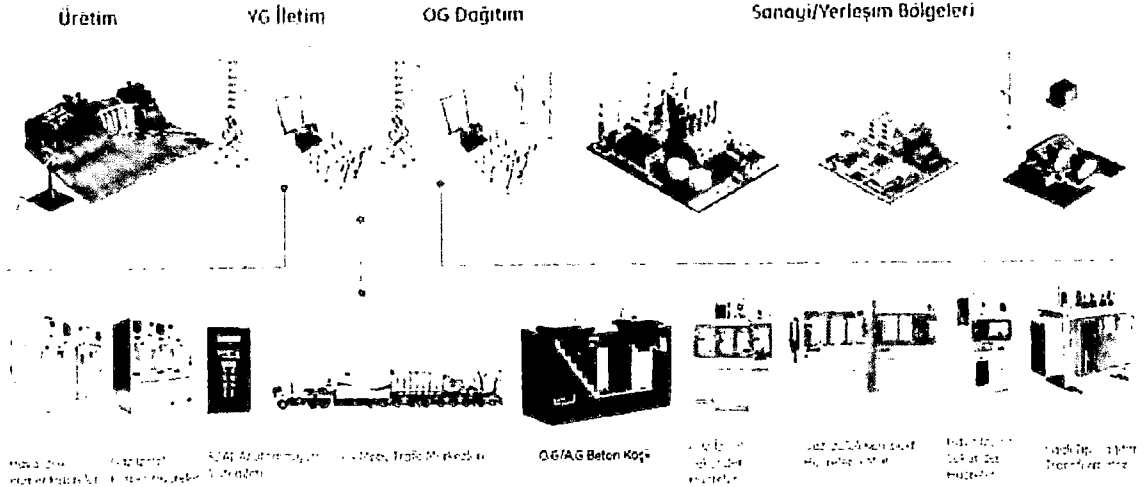
Şirketin üretimini gerçekleştirdiği ürünler bakımından ana müşterileri, yenilenebilir enerji kaynakları (özellikle de güneş ve rüzgar ile depolamalı santraller) başta olmak üzere enerji üretim santralleri, elektrik enerjisini iletme ve dağıtım lisansına sahip sistem operatörleri ve elektrik enerjisini yüksek ya da orta gerilim seviyesinden alan sanayi tesisleri (demir çelik, petrokimya, çimento, cam, kağıt, vb.) ile hastane, ticari bina ve toplu konutlardır.







Ürün Grupları ve Değer Zinciri



Şirket'in merkezi Balıkesir OSB'de olup, merkez adresinde Ana Fabrika bulunmaktadır. Ana Fabrika'nın yanı sıra, Şirket üretim faaliyetlerini, Balıkesir'de bulunan Balıkesir 2 Fabrikası (Şirket'in Balıkesir 2 Şubesi bünyesindedir) ve Balıkesir 3 Fabrikası'nda (Şirket'in Balıkesir 3 Şubesi bünyesindedir) da gerçekleştirmektedir. Şirket'in yönetim, satış ve pazarlama, finans ve muhasebe bölümleri ise Gebze'de (Şirket'in Gebze Şubesi bünyesindedir) bulunmaktadır.

Şirket'in işbu İzahname tarihi itibarıyla 5 tane şubesi bulunmak olup; Gebze Şubesi, Balıkesir 2 Şubesi, Balıkesir 3 Şubesi ve Balıkesir Teknokent Şubesi dışında kalan diğer şube, Bangladeş'tedir. 11.05.2020 tarihinde kurulan Bangladeş şubesi, Şirket'in ihale alarak yaptığı işlerin yerel iş bölümünü yapmaktadır. Bu şubenin herhangi bir çalışanı yoktur. 2022 yılında bu şube tarafından gerçekleştirilen toplam satış 25.069.666,28 Bangladeş Takasıdır (yaklaşık 5.515.326,58 TL).

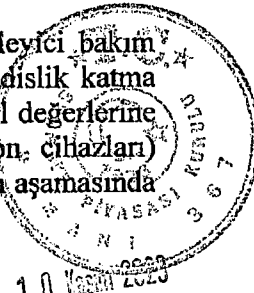
30.06.2023 itibarıyla Şirket'in üretim alanında çalışan personel sayısı 267, mali ve idari personel sayısı 23, diğer çeşitli alanlarda çalışan personel sayısı ise 74'tür. Şirket'in çalışanlarının 66 tanesi ise Şirket'in mühendis kadrosunu oluşturmaktadır. Yurt dışında kurulu bağlı ortaklıklarında 37 çalışan ile toplam 401 çalışan personeli bulunmaktadır.

Şirket'in üretimini gerçekleştirdiği söz konusu ürünlerin dünyanın 34 ülkesine satışı yapılmaktadır.

Şirket üretimini gerçekleştirmiş olduğu ürünlerin yanı sıra, aynı zamanda GE'nin yetkili bayisidir ve GE'nin Türkiye ve Cezayir pazarlarında müşterilerine doğrudan yaptığı satışlardan komisyon geliri elde etmektedir. Ayrıca Şirket, anahtar teslim hizmetler ile servis hizmetleri de sağlamakta, Ana Fabrika çatısında kurulu çatı GES ile elektrik üretim faaliyetinde bulunmakta ve tedarikçilerine ham madde satışları gerçekleştirmektedir. Şirket'in bağlı ortaklığı Ekos Mobilite de EPDK'dan şarj istasyonu işletmecisi lisansına sahip olup; bu alanda faaliyet göstermek üzere yatırımlarını gerçekleştirmektedir.

Üretim Faaliyetleri:

Şirket'in yurt dışından ithal ederek sadece ticari satışını yaptığı otomasyon ve önleyici bakım sensörleri dışında, Şirket tarafından satışı gerçekleştirilen ürünlerin tamamı, mühendislik katma değeri içeren ürünlerdir. Dolayısıyla bu ürünler, kullanılacakları şebekenin elektriksel değerlerine ve birlikte kullanılacakları diğer teçhizatın (trafo, ölçme, koruma ve otomasyon cihazları) özelliklerine göre mekanik ve elektriksel uyumluluğunu temin etmek amacıyla üretim aşamasında mühendislik çalışmalarının yapılmasını gerektirir.



3. Balıkesir 3 Fabrikası:

Balıkesir 3 Fabrikası	
Adresi	: Gaziosmanpaşasob Mahallesi, 4. Cadde, Sefadıl Catering Blok, No: 17, Altıeylül, Balıkesir
Büyükülüğü	: 7.297 m ²
Açık alan	: 5.297 m ²
Kapalı alan	: 2.000 m ²
Mülkiyet Durumu	: Fabrika ve arazisi, Şirket'in mülkiyetinde değildir; ilişkili olmayan üçüncü kişiden kiralanmıştır.

Balıkesir 3 Fabrikası, faaliyetlerine 2022 yılında başlamıştır. Balıkesir 3 Fabrikası'nda orta gerilim ve yüksek gerilim anahtarlama ve kontrol panoları ve mobil trafo merkezleri üretilmektedir. İşbu İzahname tarihi itibarıyla aylık 100 adet orta gerilim /yüksek gerilim anahtarlama ekipmanı panosu üretme kapasitesine sahiptir.

4. Portekiz Fabrikası:

Portekiz Fabrikası	
Adresi	: Rua Nova da Rainha, no 472, Arcozelo, Vila nova de Gaia, Porto, Portekiz
Büyükülüğü	: 986 m ² (kapalı alan)
Mülkiyet Durumu	: Fabrika ve arazisi, Şirket'in mülkiyetinde değildir; ilişkili olmayan üçüncü kişiden kiralanmıştır.

Portekiz Fabrikası, faaliyetlerine 2023 yılının üçüncü çeyreğinde başlamıştır. Portekiz Fabrika'da orta gerilim (OG) anahtarlama ekipmanları ve kumanda-otomasyon panoları imal edilmektedir.

Tedarik Süreçleri

Şirket'in ürettiği ürünlerde kullandığı ana ham madde ve ara ürünler arasında, sac, bakır, plastik aksam, kablo, çeşitli dijital ürünler, vakum tüpler, röleler, bara kablo başlıkları ve motorlar yer almaktadır. Şirket, ham madde ve ara ürünleri ağırlıklı olarak yerli firmalardan tedarik etmekle birlikte, kablo başlıklarını, vakum tüpleri ve bazı elektronik/mekanik ekipmanları ise çeşitli ülkelerden ithalat ile tedarik etmektedir.

Şirket'in tedarik süreçlerine ilişkin maliyetlerinin yaklaşık %30'luk bir kısmı ithal ham madde ve ara ürünlerden; geri kalan yaklaşık %70'lik kısmı ise yurt içinden tedarik edilen ham madde ve ara ürünlerden oluşmaktadır.

Söz konusu ham madde ve ara ürünler, çoğunlukla 30 ilâ 90 gün arasında değişen vadeler ile yurt içi ve yurt dışı tedarikçilerden temin edilmektedir.

Şirket, ana tedarikçileri ile genellikle uzun süreli sözleşmeler üzerinden çalışmayı tercih etmektedir. Şirket'in tedarik politikası mümkün olduğu ölçüde yıllık bazda anlaşmalar ile tedarik süreçlerini yönetmeye dayalıdır. Buna ek olarak, Şirket'in, hizmet alınan işin devamlılığına ilişkin olarak akdettiği süresiz tedarik sözleşmeleri de mevcuttur. Ayrıca Şirket, çoğu ham madde ve ara ürünün tedarikinde, ilgili tedarikçileri ile akdedilmiş olan sözleşmelerinde aksine düzenlemeler/yasaklar ve münhasırlık taahhütleri bulunmadıkça, en az iki alternatif tedarikçi ile çalışmaya özen göstermektedir. Örneğin, Şirket'in yurt dışından tedarik ettiği ürünlerde de, yurt dışı piyasalarda faaliyet gösteren farklı ve çok sayıda tedarikçi olduğundan, Şirket açısından ithal ürün tedarikinde de, tedarikçi seçimlerinde çeşitlilik bulunmaktadır.

EROS İNŞAAT VE ELEKTRİK A.Ş.

EROS İNŞAAT VE ELEKTRİK A.Ş.

10 Kasım 2023

Şirket'in Üretimini Gerçekleştirdiği Ürünler

Şirket'in üretimini gerçekleştirdiği ürünler, aşağıdaki şekilde toplamda 3 ana kategori ve aşağıda belirtilen alt kategoriler şeklinde sınıflandırılabilir:

- **Orta Gerilim (OG) Anahtarlama Ürünleri**
 - Metal Mahfazalı Gaz Yalıtımlı Hücreler
 - Metal Mahfazalı Gaz Yalıtımlı Hücreler (Primer)
 - Metal Mahfazalı Gaz Yalıtımlı Hücreler (Sekonder)
 - Metal Mahfazalı Gaz Yalıtımlı Kompakt Hücreler (RMU)
 - Metal Bölmeli (*Metal Clad*) Hücreler
 - Metal Mahfazalı Hava Yalıtımlı Modüler Hücreler
 - Diğer Anahtarlama Ürünleri
- **Monoblok Transformatör Merkezleri**
 - Yer üstü beton köşkler
 - Yarı gömülü beton köşkler
 - Yer altı beton köşkler
 - GES invertör köşkları
- **Koruma Kumanda Panoları**

A. Orta Gerilim (OG) Anahtarlama Ürünleri:

OG anahtarlama ürünleri, elektrik enerjisinin bir noktadan diğerine aktarılmasını denetleyen ve 36 kV'a kadar gerilim seviyelerinde kullanılan, enerji arz güvenliğinde ve kalitesinde önemli bir rol üstlenen ana teçhizatır.

Bu ürünler, şebekenin ilgili noktasındaki elektriksel gereksinimlere göre (örneğin aktarılacak gücün değeri, yönü, şebekedeki olası bir arıza anında o noktadan geçecek kısa devre akımı) tasarlanıp içerisinde kesici, ayırıcı, akım trafosu gibi bileşenleri barındırır ve enerji aktarım noktasında inşa edilen dağıtım veya trafo merkezlerinde veya prefabrik beton ve sac köşklarda yer alır.

Gaz veya hava yalıtımlı hücreler, 1 ilâ 52 kV arası orta gerilim hücreleri için belirlenen IEC 62271-200 temel standardı ve şalt ekipmanları için diğer alt standartlara (IEC 62271-100, IEC 62271-102, IEC 62271-105 ve diğer) uygun olarak üretilmektedir.

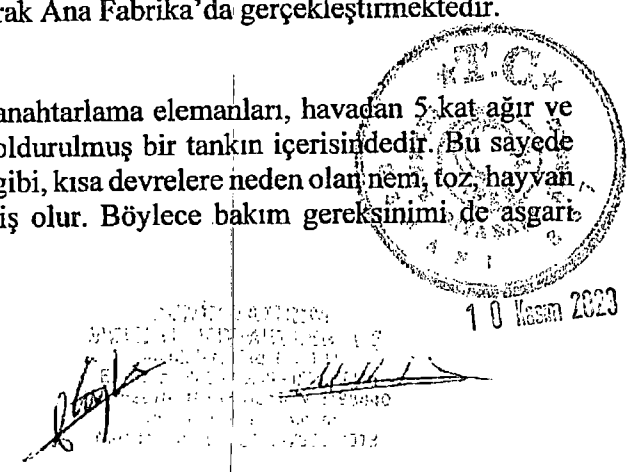
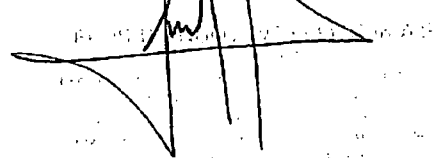
Şirket'in ürettiği OG anahtarlama ürünleri, OG şebekenin hem aktarılan enerji değerlerinin daha büyük olduğu ana omurgasında (*birincil / primer OG (dağıtım) şebeke(s) i diye adlandırılır*) hem de bu değerlerin daha küçük olduğu, nihai tüketicilere kadar ulaşan son trafoların yer aldığı dallarında (*ikincil / sekonder OG (dağıtım) şebeke(s) i diye adlandırılır*) kullanılır.

Buna göre Şirket'in ürün portföyü, gaz ve hava ile yalıtım teknolojilerini kullanarak hem birincil hem de ikincil OG şebekelerde kullanım için tasarlanmış metal mahfazalı hücreleri ve bu hücrelerde kullanılan bileşenleri (kesici, yük ayırıcısı, topraklama ayırıcısı) kapsar ve aşağıdaki başlıklara göre sınıflandırılabilir.

Şirket, OG anahtarlama ürünleri üretimini temel olarak Ana Fabrika'da gerçekleştirmektedir.

1. Metal Mahfazalı Gaz Yalıtımlı Hücreler:

Gaz yalıtımlı hücrelerde, tüm enerjili bölümler ve anahtarlama elemanları, havadan 5 kat ağır ve delinme dayanımı 3 kat yüksek olan SF₆ gazıyla doldurulmuş bir tankın içerisinde yer alır. Bu sayede dışarıdan kaza ile herhangi bir temasın olamayacağı gibi, kısa devrelere neden olan nem, toz, hayvan ve yabancı maddelerin de içeri girmesi engellenmiş olur. Böylece bakım gereksinimi de asgari düzeye iner.

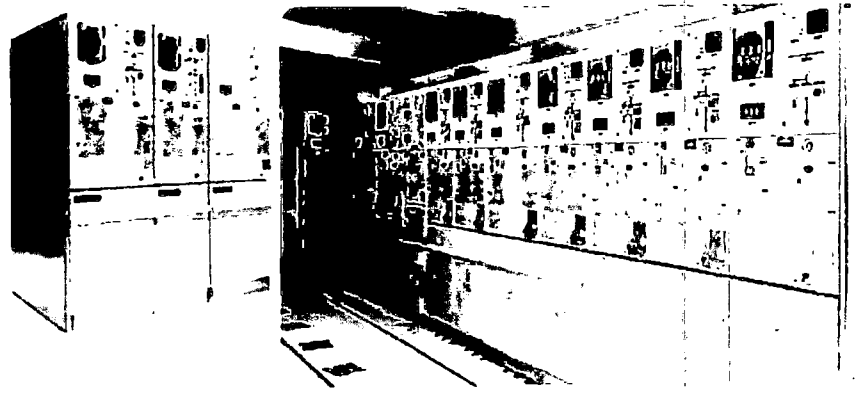


Ayrıca SF₆ gazının yüksek delinme dayanımı sayesinde boyutlar, hava yalıtımlı hücrelere kıyasla oldukça küçülmektedir. Bu da özellikle karar alıcıların ilgilendiği yatırım maliyetlerinin azalmasını ve toplam faydanın artırılmasını temin etmektedir.

Şirket, Türkiye’de gaz yalıtımlı orta gerilim hücre üretimini ilk kez yapan firmadır ve güncel durumda 38,5 kV’a kadar primer ve sekonder gaz yalıtımlı hücre üretimi yapma kapasitesine ulaşmıştır.

Elektrik şebekesi büyüdükçe şebekedeki güç ihtiyacı da artmaktadır. Bu sebeple şebekede kullanılan anahtarlama ekipmanlarının da bu güçleri karşılayabilecek kapasite ve dayanıma sahip olması gerekmektedir. Bu ihtiyaca istinaden Şirket tarafından yapılan Ar-Ge yatırımları, Şirket’in 3150 A anahtarlama ve 31,5 kA kısa süreli arıza akımı seviyelerine erişmesini mümkün kılmıştır.

1.1. Metal Mahfazalı Gaz Yalıtımlı Modüler Hücreler (Primer):



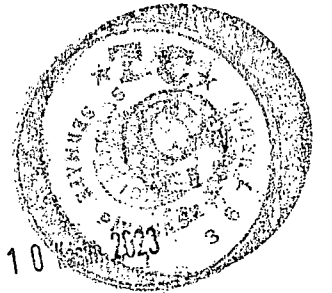
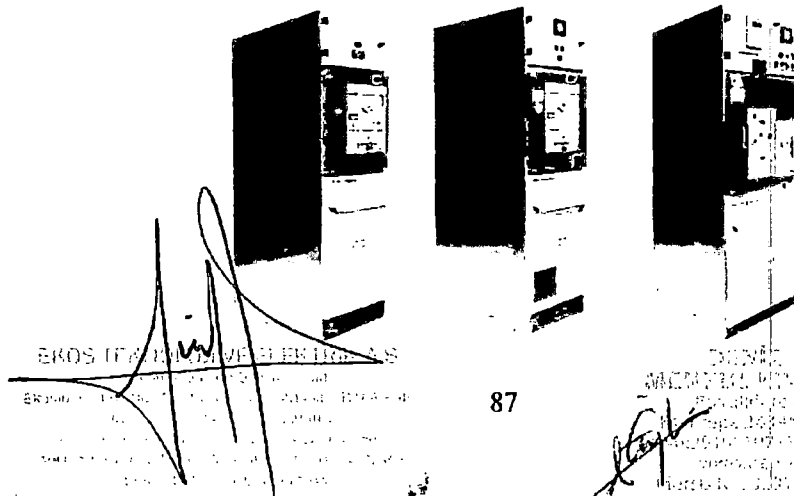
OG şebekenin ana omurgasını oluşturan, iletim şirketinin (Türkiye’de TEİAŞ) işlettiği yüksek gerilimi orta gerilime dönüştüren trafo merkezlerinde ve buradan çıkan hatların karşı tarafında yer alan, dağıtım şirketinin veya enerjisini OG seviyesinden alan tüketicinin (büyük sanayi tesisleri gibi) dağıtım merkezinde kullanılmak üzere tasarlanmış modüler gaz yalıtımlı hücrelerdir.

12-24-36 kV anma gerilimi, maksimum 3150 A anahtarlama, 3150 A ana bara anma akımı ve 31,5 kA kısa süreli arıza akımı değerleri için üretilmektedir.

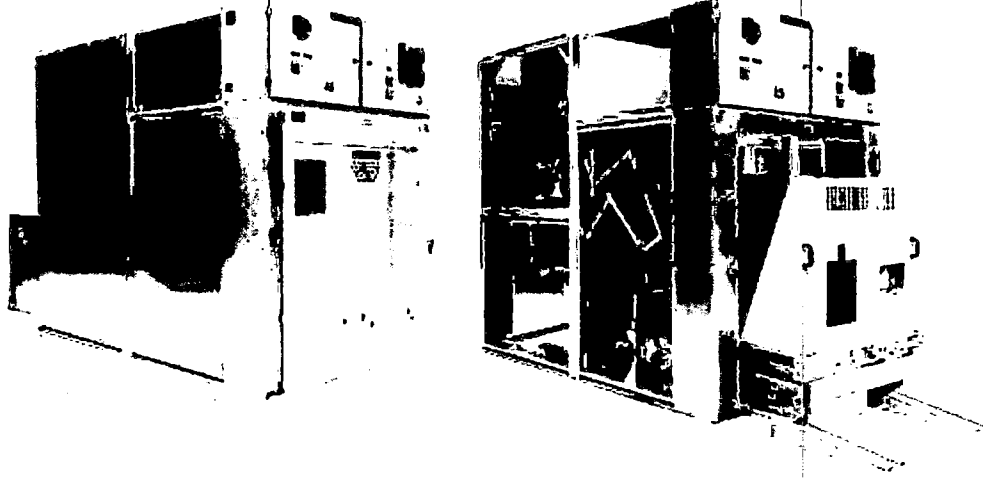
Tüm anahtarlama elemanları SF₆ gazı doldurulmuş krom nikel (Cr-Ni) alaşımlı paslanmaz sacdan imal bir tank içerisinde bulunmakta olup, ana bara bağlantıları katı yalıtımlı teknoloji ile sağlanmaktadır.

Şirket kendi mühendislik ve Ar-Ge çalışmalarıyla bu ürün gamında Türkiye’de yerli olarak üretim yapan ilk imalatçıdır.

1.2. Metal Mahfazalı Gaz Yalıtımlı Modüler Hücreler (Sekonder):



2. Metal Bölme (Metal Clad) Hücreler:



Metal bölme (daha çok İngilizcedeki karşılığı olan "metal clad" olarak bilinir), özellikle primer dağıtım merkezleri için tasarlanmış olup arabalı vakum kesici bölümü, bara bölümü, kablo bölümü ve AG ekipman bölümü olmak üzere 4 bölmeden oluşan ve her bir bölmenin topraklanmış metal plakalarla birbirinden ayrıldığı, arabalı (çekmeceli) tip kesicili orta gerilim hücreleridir.

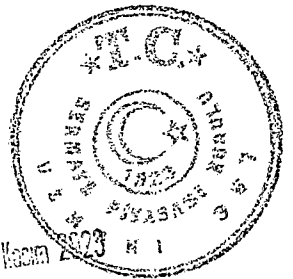
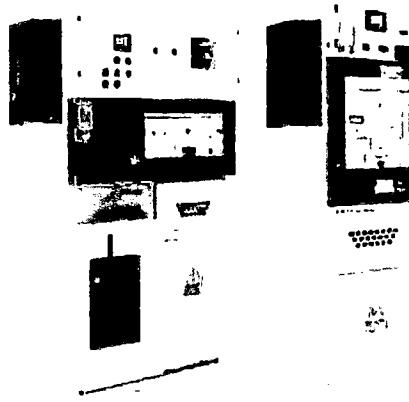
Servis sürekliliğinin maksimum olması istenen kullanımlar için üretilmektedir. Yüksek akım ve kısa devre akımlarına dayanıklı olarak imal edilen bu hücreler, aynı zamanda zorlu çevre koşullarına da maksimum derecede dayanıklıdır.

12 kV'tan 36 kV'a, 630 A'den 3150 A'e, 16 kA'den 31.5 kA'e kadar üretilmektedir.

Kesme işlemi SF₆ gazlı ya da vakum kesiciler ile yapılmaktadır. Ayırma işlemi ise arabalı kesicinin dışarı çıkarılması ile sağlanmaktadır. Kesicisinin kolayca değiştirilebilmesi sayesinde, herhangi bir arıza ya da bakım sırasında, enerji kesintisi en kısa sürede giderilebilmektedir.

Metal Clad hücreler çeşitli modüler tipler ve kolay konfigüre edilebilir yapısı ile müşteri isteklerine kolay cevap verebilecek şekilde, ulusal ve uluslararası standartlara uygun bir şekilde üretilmektedir.

3. Metal Mahfazalı Hava Yalıtımlı Modüler Hücreler:



Hava yalıtımlı hücreler, 36 kV'a kadar orta gerilim dağıtım şebekelerinin sekonder tarafları için, transformator binalarında, beton ya da sac köşkerde kullanılmak üzere tasarlanmıştır.

Döner ayırıcı, SF₆ gazlı ayırıcı ve SF₆ gazlı yük ayırıcısı kullanılarak boyutlar küçültülmüştür. Kesicide ve yük ayırıcısında SF₆ gazı izolasyon ve ark söndürme amaçlı olarak kullanılmaktadır.

Diğer parçalar ve ekipmanlar hava yalıtımlıdır. Hücreler modüler, kolay konfigüre edilebilir yapısı ile müşteri isteklerine kolay cevap verebilecek şekilde, ulusal ve uluslararası standartlara (IEC 60298, IEC 62271-200, BS EN 60298, TS EN 60298) uygun bir şekilde üretilmektedir.

Modüler yapı ve tip çeşitliliği sayesinde istenen konfigürasyonlar kolayca sağlanabilmektedir. Hücreler, aynı boyuttaki farklı işlevleri yerine getiren hücreler ile değiştirilebilir. Hücreler arası bağlantılar, ısı büzüşmeli makaron ile kısmen yalıtılmış baralar ile sağlanır. Ana baralar 630A ya da 1250A olarak müşteri istekleri doğrultusunda üretilmektedir. Ayrıca açık sistemlere göre daha az yer kaplar ve operatör güvenliği de daha üst seviyededir.

4. Diğer Anahtarlama Ürünleri:

Şirket, kendi Ekos markası altında hem kendi hücrelerinde kullandığı hem de başka hücre üreticilerine de temin ettiği aşağıdaki devre elemanı bileşenlerin üretimini de gerçekleştirmektedir:

- TS EN 62271-102 standardına uygun SF₆ gazlı ayırıcılar ve 3 kutuplu topraklama ayırıcıları
- TS EN 62271-103 standardına uygun SF₆ gazlı yük ayırıcılar
- TS EN 62271-105 standardına uygun SF₆ gazlı yük ayırıcısı – sigorta bileşiği
- TS EN 62271-100 standardına uygun SF₆ gazlı kesiciler ve vakum kesiciler

Şirket, bu ürünleri ürettiği hava yalıtımlı ve metal *clad* hücrelerde kullanmakta, ayrıca çeşitli lisans anlaşmalarıyla hücre üreticisi firmalara da satışını gerçekleştirmektedir.

B. Monoblok Transformator Merkezleri:

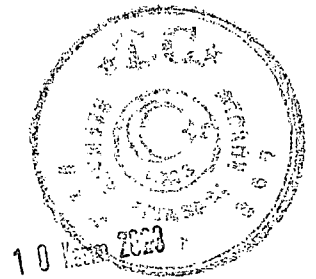
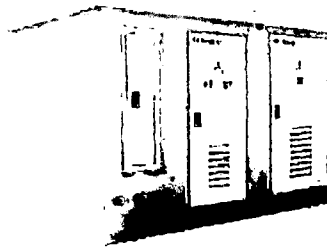
Monoblok transformator merkezleri, zorlu çevre koşullarına karşı enerji dağıtım transformatorü ve anahtarlama ünitelerini korumak, alanın verimli kullanımını sağlamak ve operatör güvenliğini en üst seviyeye taşımak amacıyla tasarlanan ürünlerdir. Bu ürünlerin tasarımı, operatörlerin potansiyel iç ark arızalarından kaynaklanabilecek ısı ve mekanik etkilerden korunmasını sağlar.

Şirketin Ekos markasıyla sunduğu monoblok transformator merkezleri, 36 kV'a kadar olan sistemler için beton mahfazalı, kompakt tipte, TS EN 62271-202 (IEC 62271-202) standardına ve TEDAŞ MYD (merkezi yük dağıtım) teknik şartnamesine uygun olarak üretilmektedir. Bu merkezler; YG anahtarlama üniteleri, OG dağıtım transformatorü ve AG dağıtım panosu olmak üzere üç ana bölümden oluşmakta ve tek bölmeli, iki bölmeli ya da üç bölmeli olarak üretilmektedir. Her bölüm, bağımsız erişim kapılarına ve havalandırma panjurlarına sahiptir. Müşteri ihtiyaçlarına göre farklı kapı ve havalandırma panjuru konfigürasyonları da üretilmektedir.

Şirket, sadece klasik yer üstü beton köşklere ek olarak estetik ve alana duyarlı yarı gömülü ve yer altı beton köşkların üretimini de gerçekleştirmektedir.

Şirket, monoblok transformator merkezi üretimini Balıkesir 2 Fabrikası'nda gerçekleştirmektedir.

1. Yer Üstü Beton Köşklar:



Handwritten signature and stamp of the Ministry of Energy of the Republic of Turkey.

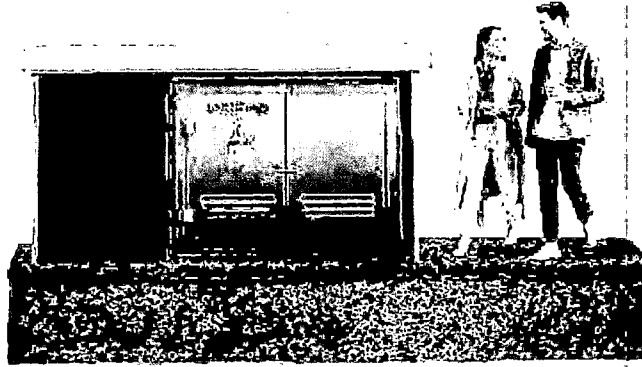
Handwritten signature and stamp of the Ministry of Energy of the Republic of Turkey.

Yer üstü beton köşkler, açık alanlarda, 36 kV'a kadar sekonder dağıtım sistemlerinde orta gerilim hücreleri ve diğer şalt ve dağıtım ekipmanlarını korumak amacıyla tasarlanmıştır. İşletme koşullarındaki zorlukları göz önünde bulundurarak uluslararası standartlara uygun bir biçimde üretilen bu yapılar, betonlarının su geçirmezliği ve havalandırma panellerinin IP23 koruma sınıfıyla (IP Koruma Derecesi (*Ingress Protection*), mekanik veya elektrikli cihazların suya, toza veya dış darbelere karşı dayanıklılığını ölçmek için kullanılan dereceler) öne çıkar.

Üretiminde kullanılan C35 kaliteli beton, TS 500'e uygun olup, İstanbul Teknik Üniversitesi'nde gerçekleştirilen basınç dayanım testlerini başarıyla tamamlamıştır. Bu köşkler, IEC standartlarına uygun olarak test edilerek operatör ve çevre güvenliğini en üst düzeye taşımayı amaçlamıştır.

Beton köşk üretimi müşteri isteğine göre 2500 mm'den 7300 mm'ye kadar istenilen genişlik ile gerçekleştirilebilmektedir. Orta gerilim, alçak gerilim ve transformatör bölmelerinin yerleri, bölümlendirme ile kapı ve havalandırma yerleri de benzer şekilde müşteri isteğine göre belirlenmektedir. Bu esneklik sayesinde, köşkün kullanılacağı yerin durumuna göre en uygun şekil belirlenerek, istenen çözüm sağlanmış olur.

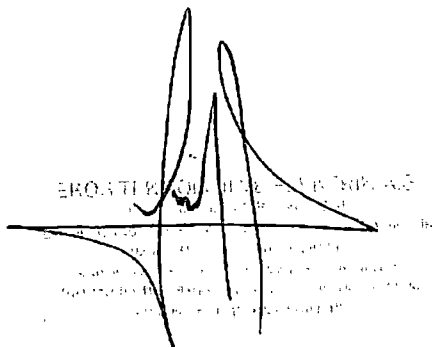
2. Yarı Gömülü Beton Köşkler:



Yarı gömülü beton köşkler, estetik ve fonksiyonelliğin bir araya geldiği, modern transformatör merkezleridir. Bunlar, dünyada sıklıkla kullanılan ve özellikle dar ve değerli alanların bulunduğu yerlerde, estetik endişeleri ve yer tasarrufu ihtiyaçları doğrultusunda tasarlanmış yapılardır. Şehir merkezleri, siteler, alışveriş merkezleri gibi yerlerde, alan optimizasyonuna olan ihtiyaç nedeniyle yoğun bir şekilde tercih edilmektedir.

Bu köşkler, 4,6 m²'lik sınırlı bir alanı kaplarken (630 kVA transformatör gücü için) montajı yapıldığında ortalama insan boyundan daha kısa (1.665 mm) bir yüksekliğe sahip olmasıyla estetik bozulmasını engeller.

Bunun yanı sıra, yarı gömülü köşklere, bölme kapıları havalandırma amacıyla da kullanıldığı için bir duvarında herhangi bir kapı ya da pencere bulunmamaktadır. Bu, köşkün bir yapıya veya duvara yaslanarak monte edilebilmesi anlamına gelir. Bu fonksiyonellik, şehir merkezlerinde bu tür köşkların popülerliğini artırmaktadır.



Y. M. YATIRIM
MÜHÜRLEME VE KAYIT
10 Kasım 2022
10 Kasım 2022

3. Yer Altı Beton Köşkler:



Görsel: Sakarya EDAS, İzmit yürüyüş yolu

Yer altı beton köşkler, elektrik dağıtım sisteminin hem fonksiyonel hem de estetik gereksinimlerini karşılamak için modern bir çözüm sunar. 36 kV gerilim seviyesinde ve 1000 kVA'ya kadar olan transformatör güçlerinde çalışabilme kapasitesi ile bu köşkler, geleneksel beton köşklerin aksine, şehrin genel görünümünü bozmadan enerji dağıtımını sağlar. Bu köşkler özellikle parklar, bahçeler, meydanlar veya yol kenarları gibi alanlarda, çevreye estetik bir uyum içerisinde entegre edilebilmektedir.

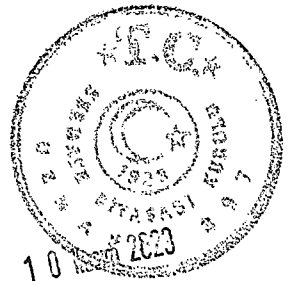
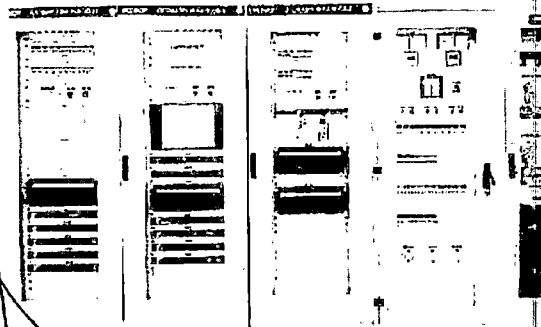
Yer altı beton köşklerin en büyük avantajı, yer tasarrufunu maksimize ederek şehir estetiğine katkıda bulunmalarıdır. Bunun yanı sıra, yüksek su yalıtımı, zorlu çevre koşullarına dayanıklılık ve uluslararası IEC standartlarına uyumluluk gibi teknik avantajları vardır.

4. GES İnvertör Köşkleri:

Güneş enerjisi santrallerinin elektrik altyapısını, ilgili sahanın coğrafi, mekanik ve elektriksel gereksinimlerine göre belli bir topolojiyle gruplandırılmış güneş panellerine ait invertör trafolarının paralel olarak birbirlerine bağlandıkları bir orta gerilim şebekesi oluşturur. Bu bağlantıları temin etmek için kullanılan teçhizat, bir diğer deyişle yükseltici trafolar, santral tasarımına bağlı olarak çoğu zaman invertörler ve çevresel koşullar gereği ideal olarak gaz yalıtımlı OG anahtarlama hücreleri, metal köşk veya konteynırlar içerisinde yer alır ve sahadaki bağlantı noktalarında monte edilir.

Şirket, OG dağıtım şebekesindeki birikimini bu alana taşıyarak, bu köşkleri tasarlar, içerisinde yer alan teçhizatı temin eder, bağlantılarını yaparak bir arada çalışmasını sağlar, testlerini gerçekleştirir ve kullanıma hazır bir paket çözüm sağlayarak güneş enerji santrallerinin güvenliğine, emreameleliğine ve kurulum çalışmalarının üretkenliğine katkıda bulunur.

C. Koruma Kumanda ve Otomasyon Panoları:



Görsel: İstanbul Yeni Havalimanı 154kV GIS Transformatör Merkezi otomasyon panoları

Elektrik enerjisini üretim noktalarından tüketim noktalarına iletme sürecinde, üretim kaynaklarının emreamadeli durumlarına, talep gereksinimine ve/veya arıza veya bakım sonucu yük dengeleme gereksinimlerine göre gücün akış yönünü denetlemek gerekir. Bu, şebeke operatörlerinin günlük temel işlevlerinden birisidir. Bu denetleme kimi zaman otomatik yöntemlerle kimi zaman da bilgi ve veri iletişimi teknolojilerini kullanarak uzaktan ya da bu amaçla üretilen buton, anahtar, ışıklı gösterge gibi yardımcı elemanlar kullanılarak elle yapılır.

Her durumda denetleme amacıyla kullanılan arayüzler koruma kumanda otomasyon panolarıdır.

Orta gerilim şebekelerde bu panolar anahtarlama elemanlarının yer aldığı hücrelerin bir parçasıyken, yüksek gerilim şebekelerde ayrı bir metal pano olarak tasarlanır, üretilir ve üretim santralleriyle trafo merkezlerinin kumanda odalarında kurulumları gerçekleştirilir.

Bu çerçevede, elektrik şebeke yönetiminin beyni olarak adlandırılabilir bu teçhizat, elektrik iletim ve dağıtım şebekesinin en çok katma değer gerektiren teçhizatıdır.

Diğer Faaliyetler:

A. Ticari Mal Satışları:

Şirket'in bir diğer faaliyet alanı, enerji sektöründe faaliyet gösteren küresel firmalardan birisi olan General Electric firmasının şebeke otomasyonu ve varlık yönetimi alanındaki yazılım ve donanım ürün ve sistemlerinin Türkiye ve Cezayir pazarları için yürüttüğü distribütörlük hizmetleridir.

Şirket bu faaliyeti kapsamında, yerli müşterileri nezdinde pazarlama ve tanıtım etkinliklerini yürütmekte, aldığı siparişlerin konusu olan ürünleri yurt dışından ithal etmekte ve müşterilerine teslim etmektedir. Müşterilerin ithalatı kendilerinin yapması durumundaysa, Türkiye ve Cezayir pazarlarında, General Electric ile olan sözleşmesinde tanımlı bir oranda komisyon ücreti tahsil etmektedir.

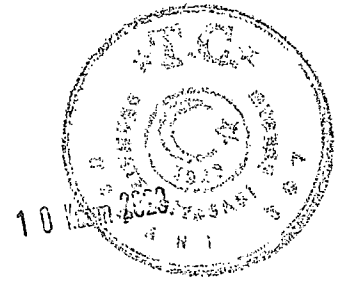
Sadece ticari satışa konu bu ürünler çok istisnai durumlar dışında sipariş üzerine ithal edilmekte, dolayısıyla Şirket üzerinde bir stok maliyeti yaratmamaktadır.

Bu kapsamdaki ürün tipleri aşağıda yer almaktadır:

- Trafo önleyici bakım sensör ve yazılımları:
 - Tekli veya çoklu gaz transformatör izleme ve teşhis ürünleri
 - Transformatör buşingi izleme sistemleri
 - Çözünmüş gaz analizi (DGA) cihazları (sabit veya taşınabilir)
 - Çevrimiçi transformatör yönetim, izleme ve teşhis sistemi ve yazılımları
- Otomasyon ürünleri:
 - Koruma röleleri ve enerji analizörleri
 - Ethernet anahtarları
 - Trafo merkezi otomasyonu yazılımları
 - Yardımcı röleler ve test kutuları
- Orta Gerilim Kapasitörler
- 220kV'a kadar gaz yalıtımlı anahtarlama ürünleri (GIS)

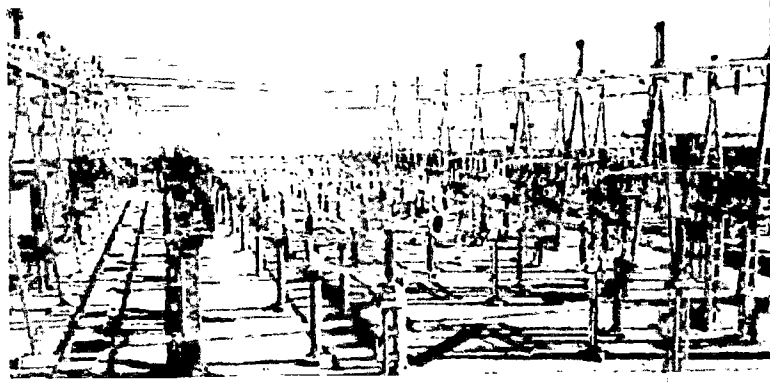
B. Anahtar Teslimi Projeler:

Şirket'in, anahtar teslimi projeler alanındaki faaliyetleri, üç ana başlık altında toplanabilir:



- **Yüksek ve/veya Orta Gerilim Trafo Merkezleri:** Faaliyet gösterilen ülkelerde (örneğin Cezayir, Senegal) özellikle kendi üretimi olan ürünleri kullanabileceği özel projelerde Şirket, 500 kV'a kadar trafo merkezi yapım işlerine ana ya da alt yüklenici olarak veya konsorsiyum yapısı içerisinde katılmaktadır. Bu kapsamda Şirket, aşağıdaki hizmetlerin tamamını ya da bir bölümünü sağlamaktadır:

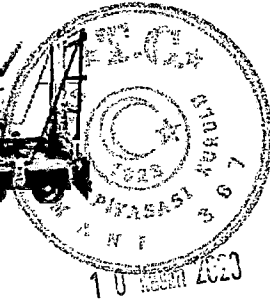
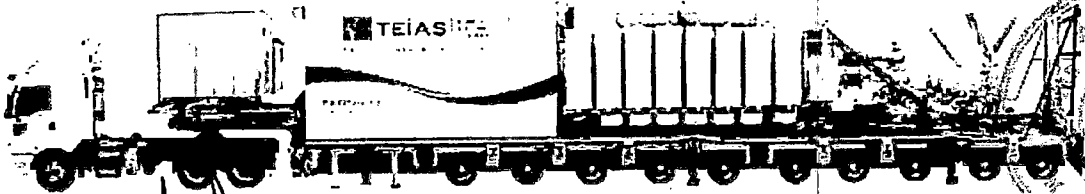
- Fiziki ve elektriksel projelendirme
- Şalt sahası ve kumanda binası inşaat işleri
- Primer montaj ve test
- OG ve sekonder imalat, montaj ve test
- Dijital Kumanda – SCADA sistemi, RTU (uzak terminal birimi – *remote terminal unit*) ve haberleşme sistemleri
- Trafo merkezi test, devreye alma, geçici ve kesin kabul
- Proje yönetimi



Görsel: Ain Tadles 60kVSS Cezayir

- **Mobil Trafo Merkezleri:** Mobil transformatör merkezleri, yüksek ya da orta gerilim şebekenin ana primer omurgasında, doğal afetlerde, acil durumlarda, inşaat işlerinin zor ve çok zaman gerektirdiği zamanlarda, büyük bakımlar süresince ihtiyaç olabilecek acil güç ihtiyacını karşılamak için tasarlanan, gerekli ekipmanları taşıyan bir veya daha fazla römork üzerine monte edilmiş merkezlerdir. Bu mobil merkezler, müşterilere, hızlı kurulum, düşük bakım maliyeti, kesinti sürelerini düşürerek servis sürekliliğinin sağlanması, esneklik ve minimum ağırlığa karşılık maksimum güç gibi değerler katar. Şirket, 245 kV, 100 MVA'ya kadar YG/OG ya da OG/OG mobil transformatör merkezi üretimi yapmaktadır.

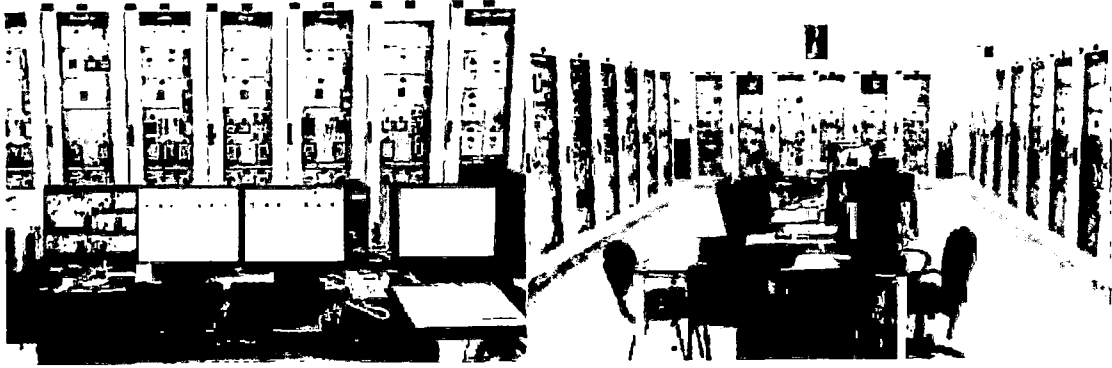
2015 ve 2021 yıllarında TEİAŞ'a teslimatı gerçekleştirilmiş olan toplam 6 adet 154/33kV 50 MVA mobil transformatör merkezinin 2 adedi, 6 Şubat 2023 tarihinde gerçekleşen afette zarar gören zarar gören bölgelerde, işbu İzahname tarihi itibarıyla da kullanılmaya devam etmektedir.



- **Otomasyon Sistemleri:** Şirket'in anahtar teslim temeline projeler yürüttüğü bir diğer uzmanlık alanı otomasyon sistemleridir.

IT tabanlı arayüzleri kullanarak elektrik şebekelerinin yönetilmesini sağlayan bu sistemlerde, üretim kaynaklarından tüketim noktalarına doğru olan güç akışına yön veren, şebeke arızalarını yalıtıp kesinti sürelerini en aza indirgeyen, şebeke varlıklarının durumlarını ve bunlara ait elektriksel değerleri ölçüp ve izleyip, varlıkların verimliliğini temin eden, dolayısıyla işletme ömürlerini uzatan, bakım gereksinimlerini iyileştiren ve tüm bu operasyonların yerel veya uzaktaki kumanda merkezlerinden yapılmasını sağlayan donanım, yazılım ve otomatik algoritmalar kullanılır.

Şirket bu faaliyetleri kapsamında; SCADA (Gözetleyici Kontrol ve Veri Toplama), LAN (Yerel Alan Haberleşme Ağı) ve WAN (Geniş Alan Haberleşme Ağı) altyapısı, RTU (Uzaktan Terminal Ünitesi) ile ana kumanda merkeziyle veri iletişimi, APM (Varlık Performans Yönetimi), IOT (Nesnelerin İnterneti) ve bulut teknolojileriyle entegrasyon, RDMS (İlişkisel Veri Tabanı Yönetimi) ile şirketlerin IT / ERP (Kurumsal Kaynak Planlaması) altyapısıyla entegrasyon sağlayacak mühendislik tasarım, imalat, kurulum, test ve devreye alma hizmetlerini sunmaktadır.



Görsel: İstanbul Çağlayan 380kV GIS SS

C. Servis Hizmetleri:

Şirket'in imal ettiği özellikle gaz yalıtımlı ürünler, tüm hareketli ve yüksek gerilim altındaki parçalarının SF₆ gazı ile yalıtılmış bir tank içerisinde temin edilmelerinden dolayı periyodik bir bakım gerektirmez. Bununla birlikte, işletmeye alınma aşamasında mevcut şebeke altyapısıyla bağlantılarının yapılması ve saha testlerinin gerçekleştirilmesi için Şirket gerekli mühendislik hizmetlerini sağlamakta ya da bu hizmetleri sağlayabilecek firmalara eğitim ve sertifikasyon hizmeti vermektedir. Bunun yanında ve doğal olarak, satış sonrası olası arıza bakım, onarım ve güncelleme hizmetlerini sağlamak da Şirket'in yetkinlik alanına girmektedir.

D. Çatı GES Elektrik Satışları

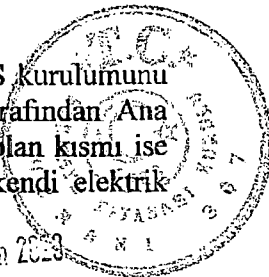
Şirket 2015 yılında Ana Fabrika'da 999,68 kWp YEKA kapsamında çatı tipi GES kurulumunu tamamlayıp devreye almıştır. İlgili santralden üretilen elektrik enerjisi, Şirket tarafından Ana Fabrika'nın kendi ihtiyacında kullanılmakta olup; (olması halinde) ihtiyaç fazlası olan kısmı ise şebekeye YEKA satış fiyatından satılmaktadır. Bu santral ile Ana Fabrika'nın kendi elektrik ihtiyacının büyük bir bölümü karşılanabilmektedir.

E. Zaman Sunucusu

PTP (Hassas Zaman Protokolü (*Precision Time Protocol - PTP*), bilgisayar ağı içerisinde bulunan saatleri eş zamanlama için kullanılan bir protokoldür) /NTP (Ağ Zaman Protokolü (*Network Time Protocol - NTP*) paket anahtarlamalı, değişken gecikmeli veri ağları üzerinden bilgisayar sistemleri arasında saat senkronizasyonu için bir ağ protokolüdür) Zaman Sunucuları uydulardan temin ettiği

ŞİRKETİN İHTİYACI KARŞILANABİLMEKTEDİR.

10 Ocak 2023



zaman bilgisini bağı olduğu sistemdeki cihazlara nano saniye gecikme mertebesinde aktararak cihazların evrensel zamanla (UTC) zaman senkronizasyonunu sağlamaktadır. Şirket kendi mühendislik imkanlarıyla geliştirdiği ve 2016 yılında ticarileştirdiği EKOSync 1588 serisi ürünlerini koruma kumanda ve otomasyon panoları içerisinde kullanmaktadır.

Şirket, ilişkili tarafı olan Arf Teknoloji ile, zaman sunucusu ürünlerinin üretimi ile ilgili olarak 21.08.2023 tarihinde bir "EKOSync 1588 Serisi Lisanslı Üretici ve Fason İmalat Sözleşmesi" akdetmiştir. Sözleşmenin konusu, Arf Teknoloji tarafından Arf Teknoloji'nin kendi tesislerinde Şirket için fason olarak EKOSync 1588 serisi ürünlerin üretiminin yapılması ile ilgili olarak tarafların hak ve yükümlülüklerinin tespiti, lisanslı üretici Arf Teknoloji'nin hak ve sorumluluklarının tespiti ve fason üretim esaslarının belirlenmesidir. Sözleşme konusunda belirtilmiş olan ürünler için Arf Teknoloji tarafından yapılacak fason işçiliğin ücreti ve ayrıca Arf Teknoloji'nin, Şirket'in iznine tabi olarak EKOSync 1588 serisi ürünlerin satışını karşılıklı anlaşılan ticari şartlar geçerli olacak şekilde üçüncü kişilere gerçekleştirmesi durumunda söz konusu satış tutarı üzerinden Şirket'e ödenecek lisans maliyeti belirlenmiştir. Sözleşme taraflar arasında 1 yıl için imzalanmıştır. Sözleşme süresinin sona ermesinden bir ay önce taraflardan herhangi biri tarafından feshi ihbar olmadığı takdirde sözleşme birer yıllık devrelerde kendiliğinden uzayacaktır.

F. Tedarikçilere Yapılan Ham madde Satışları

Şirket fason işçilik yapan tedarikçilerine rekabetçi maliyet yakalanabilmesi için ham maddeleri toplu alım fiyatlarından tedarik ederek tedarikçilerine satışını yapmakta ve tedarikçilerin ham maddeleri son ürün haline getirmesinden sonra geri almaktadır.

Satışlar:

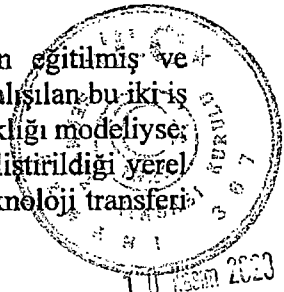
Şirket, ilke olarak ve ilgili pazarın gereksinimlerine göre, müşteri ile doğrudan kendisi veya yetkili iş ortağı aracılığıyla sözleşme imzalayacak şekilde çoklu satış kanallarını kullanmaktadır. Şirket ayrıca pazarın gereksinimlerine göre iş ortaklarıyla, onlara dağıtımçılık ve/veya temsilcilik yetkisi veren sözleşmeler çerçevesinde çalışabilmektedir.

Şirket, Türkiye'de TEİAŞ, elektrik dağıtım şirketleri, enerji üretim santralleri, sanayi tesisleri ve bayilerine satış yapmaktadır. Yurtdışı pazarlarda ise, bağı ortaklıklarının ve insan kaynağının bulunduğu Cezayir, Senegal ve Portekiz'de kurulu müşterileri ile doğrudan çalışmaktadır. Malzeme ve/veya hizmet sağladığı diğer çoğu ülkedeyse bağlayıcı bir sözleşmeyle yetkilendirdiği dağıtımçı ve/veya temsilci niteliğinde iş ortakları mevcuttur:

- Dağıtımçı olan iş ortakları, ilgili ülkedeki müşterilerle iş sözleşmelerini kendileri imzalamakta ve ilgili malzemeleri Şirket'ten stok ya da proje temelinde temin edip yeniden satmaktadır.
- Temsilci niteliğindeki iş ortaklarıysa, ülkedeki müşteriyle iş fırsatlarını geliştirip nihai sözleşmenin veya sipariş emrinin doğrudan Şirket'le yapılmasını sağlamak ve bu hizmetlerinin karşılığında bir hizmet faturası karşılığında sözleşmeyle belirlenmiş komisyon ücreti almaktadır.

Her iki nitelikteki iş ortakları da kendi ülkelerindeki müşteri ilişkilerini yönetmekle, malzeme veya hizmet satışı için gerekli izin ve onayları almakla ve pazarlama / tanıtım faaliyetlerini yürütmekle sorumludur.

Ayrıca çoğu iş ortağının, gerektiğinde satış sonrası hizmetleri sağlamak için eğitilmiş ve yetkilendirilmiş insan kaynağı bulunur. Daha çok ticari denilebilecek bir temelde çalışan bu iki iş ortaklığı modelinin dışında, Şirket'in yurt dışı pazarlarda kullandığı bir diğer iş ortaklığı modeliyse; teknoloji transferi temelinde imzalanan bir sözleşme çerçevesinde iş birliğinin geliştirildiği yerel imalatçı ortaklığı modelidir. Bu modelde Şirket, lisans anlaşmaları kapsamında teknoloji transferi



yoluyla ana komponentleri ihraç ederek yurt dışındaki iş ortaklarını yerel pazarları için nihai ürün üretir haline getirmektedir. Bu model hem Şirket'in marka değerini uluslararası hale getirmekte hem de ihracat imkânını arttırmaktadır.

Şirket, yurt içi pazarında satışlarını sözleşmeli bir şekilde sipariş avansı olarak ve teslimatta peşin veya çekli şekilde yapmaktadır. Türkiye'de dağıtım şirketlerine yapılan satışların ödemesi ise sözleşme koşullarına uygun olarak vadeli şekilde yapılmaktadır. Şirket'in ihracat satışları ise çoğunlukla sipariş avansı olarak mal tesliminde peşin veya akreditifli olarak banka garantili ve/veya açık hesap şeklinde (ve açık hesap şeklindeki satışlarının tamamında alacak sigortası kapsamında) şekilde tahsil edilmektedir.

Şirket'in çeşitli ürün kategorileri bazında gerçekleştirdiği satışların tutar ve pay dağılımı aşağıda sunulmuştur.

Satış Dağılımı (TL)	2020	Pay (%)	2021	Pay (%)	2022	Pay (%)	2022Y1	Pay (%)	2023Y1	Pay (%)
Orta Gerilim (OG) Anahtarlama Ürünleri	27.692.377	18,6	120.399.895	51,3	237.614.524	45,5	29.012.289	29,9	175.701.302	49,6
Monoblok Transformatör Merkezleri	14.632.661	9,8	28.869.746	12,3	117.015.220	22,4	10.374.966	10,7	73.419.830	20,7
Koruma Kumanda Panoları	15.180.089	10,2	7.865.070	3,4	60.059.416	11,5	20.187.978	20,8	12.130.037	3,4
Ticari Mal Satışları	9.863.546	6,6	25.225.054	10,7	58.097.575	11,1	22.748.739	23,4	48.730.710	13,8
Anahtar Teslim Projeler	77.031.374	51,6	44.795.099	19,1	14.138.526	2,7	9.777.236	10,1	32.533.867	9,2
Diğer Faaliyetler	4.759.193	3,2	7.551.708	3,2	35.580.769	6,8	4.935.065	5,1	11.622.548	3,3
TOPLAM	149.159.239	100	234.706.572	100	522.506.029	100	97.036.273	100	354.138.294	100

Müşteri Grupları:

Şirket'in satışları 31.12.2020, 31.12.2021, 30.06.2022, 31.12.2022 ve 30.06.2023 tarihleri itibarıyla sona eren dönemler için müşteri grubu bazında aşağıdaki tabloda belirtilmiştir.

Müşteri Grupları (TL)	31.12.2020	Pay (%)	31.12.2021	Pay (%)	31.12.2022	Pay (%)	30.06.2022	Pay (%)	30.06.2023	Pay (%)
TEİAŞ ve TEİAŞ Yüklenicileri	11.822	0,0	46.541.111	19,8	26.150.994	5,0	626.015	0,6	12.642.008	3,6
Elektrik Dağıtım Şirketleri	31.848.041	21,4	107.443.973	45,8	313.904.815	60,1	31.526.972	32,5	124.387.986	44,7
Bağımsız Enerji Üreticileri	1.942.601	1,3	387.253	0,2	11.889.645	2,3	8.135.470	8,4	11.375.600	3,2
Orijinal Ürün Üreticileri (OEM)	4.782.567	3,2	10.038.062	4,3	26.530.763	5,1	3.650.078	3,8	35.169.718	9,9
Endüstriyel Tesisler	4.962.634	3,3	6.109.418	2,6	16.455.683	3,1	12.558.545	12,9	12.312.282	3,5
Elektrik Malzeme Satıcıları ve Elektrik Mühendisleri (EPC)	3.848.516	2,6	5.737.367	2,4	12.763.428	2,4	1.955.876	2,0	29.081.054	8,2
Bayiler ve Proje İş Ortakları	787.070	0,5	2.184.812	0,9	4.230.168	0,8	1.719.586	1,8	16.084.999	4,5
Ihracat Pazarları	98.923.421	66,3	54.717.936	23,3	105.850.867	20,3	35.898.592	37,0	83.460.291	19,8
Diğer Müşteriler / Gelirler	2.052.568	1,4	1.546.639	0,7	4.729.667	0,9	965.140	1,0	9.155.760	2,6
TOPLAM	149.159.239	100	234.706.572	100	522.506.029	100	97.036.273	100	354.138.294	100

1) Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) ve TEİAŞ'a Sözleşmeyle iş yapan ana yükleniciler veya alt yükleniciler:

TEİAŞ, Türkiye sınırları içinde yüksek gerilim seviyesindeki enerji nakil hatlarını ve trafo merkezlerinden oluşan ulusal iletim ağını kuran ve işleten bir devlet kurumudur.

TEİAŞ'ın her yıl yaptığı yatırımlar arasında, İTM (indirici trafo merkezi) yapım ya da genişletme işleri bulunur. Kamuya açık ihale yöntemiyle ana yüklenicileri belirlenen bu işler kapsamında, yıllık yatırım programı doğrultusunda 170 kV veya 400 kV gerilim seviyesinde trafo merkezleri inşa edilir.

Özellikle büyük şehirlerdeki ya da yer darlığı olan ve sınırlı bir alana kurulacak olan trafo merkezi işlerinde TEİAŞ, metal bölmeli muadillerine göre daha küçük boyutlarda üretilen, dolayısıyla daha az yer kaplayan, bakımsız bir ürün grubu olan gaz yalıtımlı hücreleri tercih etmektedir. Dolayısıyla TEİAŞ'ın çoğu zaman ana yüklenicileri üzerinden temin ettiği İTM'lerde Ekos marka metal mahfazalı gaz yalıtımlı primer modüler hücreler kullanılmaktadır.

Bununla birlikte TEİAŞ, enerji iletim sisteminde ilave ve acil güç ihtiyaçları ortaya çıktığında, doğal afetler ya da geniş kapsamlı bakım durumları gibi ihtiyaçlarında yedek kaynak olarak kullanmak üzere hızlı bir şekilde enerji ihtiyacını karşılamak amacıyla belirli dönemlerde mobil transformatör merkezi alımı için ihaleler yapmaktadır. TEİAŞ bünyesinde 12 adet mobil transformatör merkezi bulunmakta olup, bunlardan 6 adedi 2015 ve 2021 yıllarında Şirket tarafından üretilip teslim edilmiştir. Mobil transformatör merkezleri 154/33.6 kV 50 MVA gücünde indirici taşınabilir transformatör merkezleridir ve orta ölçekli bir şehrin enerji ihtiyacını karşılayabilecek niteliktedir.

Öte yandan TEİAŞ, yüksek gerilim şebekesi alanında teknik standart ve koşulları belirleyen tek kurum olması itibarıyla, yüksek gerilim seviyesinden ulusal iletim hattına bağlanan kamuya ait (EÜAŞ) veya özel sektöre ait tüm üreticilerin ve sanayi tesislerinin (örneğin TÜPRAŞ, Erdemir, Kardemir, vb. güç ihtiyaçlarını yüksek gerilim seviyesinden sağlarlar) trafo merkezlerinde kullanılacak teçhizat için de bir referans niteliğindedir.

2) Elektrik Dağıtım Şirketleri:

Elektrik dağıtım şirketleri, EPKn hükümlerine göre dağıtım lisansı sahibi olan; güncel durumda tamamı özel sektöre ait şirketlerdir. Aynı kanunla belirlenmiş sorumlulukları, işletmecisi oldukları bölgelerdeki altyapı yatırımlarını yapmak, mevcut altyapının bakımını sağlamak, teknik ve teknik olmayan kayıpları en aza indirmek suretiyle, EPDK'nın ilgili yönetmeliklerinde tanımlanan ölçütlere göre enerji arzının sürekliliğini ve teknik kalitesini temin etmektir. Elektrik enerjisi dağıtım bölgeleri, Türkiye genelinde toplam 21 bölgeye ayrılmış olup, bu bölgelerden 16 tanesinde faaliyet gösteren dağıtım şirketleri, Şirket'in doğrudan ya da elektrik malzeme satıcısı ve elektrik müteahhitleri aracılığıyla dolaylı olarak müşteri portföyüne dahildir.

3) Bağımsız Enerji Üreticileri:

Bağımsız enerji üreticileri, EPKn hükümlerine göre üretim lisansı sahibi olan, özel sektöre ait şirketlerdir. Özel sektöre ait RES ve GES'ler, hem santral içi elektrik altyapısının orta gerilim halka şebekesi mimarisinde tasarlanması konusunda hem de bu santrallerin tüketim noktalarına yakınlığı bakımından elektrik şebekesi ana omurgasının yüksek gerilimden orta gerilim seviyesine indirilmesi konusunda hizmet almaktadır.

4) Orijinal Ürün Üreticileri (OEM):

Orijinal ürün üreticileri, herhangi bir sektörde kendi tasarımı ve markasıyla ürün üretimi gerçekleştiren imalatçı firmalardır. Şirket, bu firmalara General Electric'in yetkili bayisi ve katma değerli satıcısı olarak satış faaliyetlerinde bulunduğu ticari mal satışlarını gerçekleştirmektedir. Bu firmalar şirketten satın aldıkları ürünlerle kendi ürettikleri ürünlerine katma değer sağlamaktadırlar.

Örneğin transformatör izleme ve teşhis sistemleri satın alan transformatör üreticileri, koruma röleleri satın alan orta gerilim hücre üreticileri, yine koruma röleleri veya otomasyon malzemeleri satın alan koruma kumanda panoları üreticileri, GE marka komponent kullanan alçak gerilim elektrik pano imalatı yapan firmalar, bu kategori altında sınıflandırılabilir.

5) Endüstriyel Tesisler:

Demir çelik, petrol, çimento, kâğıt, maden, cam gibi sektörlerde faaliyet gösteren büyük endüstriyel firmaların yanı sıra organize sanayi bölgeleri ile bu bölgelerde bulunan fabrikalar ve işletmeler, ayrıca veri merkezleri bu kategoride değerlendirilmektedir. Bu kategoride sınıflandırılan müşterilerin, işletmelerinde veya tesislerinde gerçekleştirdikleri fabrika inşaatları, depo kurulumları gibi yatırımlar için elektrikli teçhizat ihtiyaçları olmaktadır. Bu elektrikli teçhizat alımları, doğrudan satın alma yöntemiyle ya da özel sektör ihaleleri aracılığıyla karşılanabilmektedir.

6) Elektrik Malzeme Satıcıları ve Elektrik Müteahhitleri (EPC):

Elektrik malzeme satıcıları, elektrikle ilgili her türlü malzemeyi toptan olarak temin eden ve satan işletmelerdir. Şirket'in ürün portföyü içerisinde özellikle OG hücreleri, beton köşkleri, ithal ettiği GE distribütörlük ürünlerini, proje gereksinimlerine göre tedarik ettikleri diğer gerekli malzemeler ile birlikte yüklenicilere ya da son kullanıcılara satmaları bakımından, Şirket'in önemli müşteri gruplarından birini oluşturmurlar.

Elektrik müteahhitleri ise, genellikle büyük enerji projelerini baştan sona planlayan, malzeme temin eden ve inşa eden şirketlerdir. EPC kelimesi, bu firmaların üç ana görevini temsil eder: Mühendislik (*Engineering*), Tedarik (*Procurement*) ve İnşaat (*Construction*). Örneğin, bir rüzgar enerjisi parkı ya da büyük bir fabrikanın elektrik sistemini kurmak gibi projeleri üstlenirler. Bu şirketlerin müşterileri genellikle büyük işletmeler, devlet kurumları veya enerji sektöründe faaliyet gösteren diğer firmalardır. Ayrıca büyük konut projeleri veya alışveriş merkezleri gibi inşaat projelerinde de hizmet verebilirler. Şirket'in müşteri portföyündeki yine önemli bir gruptur.

7) Bayiler ve Proje İş Ortakları:

Şirket'in; Türkiye geneli yurtiçi satış dağıtım kanalı organizasyonu Yurt içi satış bayileri ve yurt içi proje iş ortakları olarak iki ayrı yapı altında devam etmektedir.

Bayi ve proje iş ortakları satış organizasyonu içerisinde finansal risk paylaşımı, hedef kitle olan tüm müşteri gruplarına yalın bir organizasyon ile ulaşma, stok planı ile kapasite dengeleme ve tedarik zincirini güçlendirme ve maliyet kontrolü gibi faydaları söz konusudur.

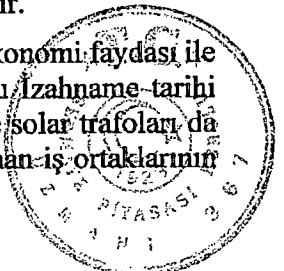
Şirket, yurt içi bayilik organizasyonunu 2022 yılı itibarıyla aktive etmiş olup pazarda OG anahtarlama, trafo merkezleri ve GE distribütörlük ürün gruplarının satışında çeşitli firmalar ile iş ortaklığı oluşturmuştur ve halihazırda faaliyet gösteren üç ayrı firmayla da pazarda ticari satış gerçekleştirmektedir. Şirket, partnerlik ve iş ilişkisi kuracağı firmaların belirlenmesi konusunda seçici davranmaya gayret etmekte; azami ölçüde sektör deneyimi ve etkinliği yüksek, marka değerini koruyabilecek ve teknik alt yapısı güçlü firmalar ile iş ortaklığı kurmayı hedeflemektedir.

Elektrik dağıtım ve iletim şirketlerinin yatırımlarının çeşitli sebeplerle ertelenmesi durumunda bayilik organizasyonu Şirket'in satış kanalları açısından kritik bir öneme sahip olmakta ve Şirket'e esneklik ve üretim stabilitesi sağlaması açısından kayda değer fayda sağlamaktadır.

Şirket, pazar payını büyütme, kapasitesini artırma ve etkin kullanabilme, ölçek ekonomisi faydası ile pazarda rekabet edebilecek düzeye gelmiştir. Mevcut ürünlerinin yanı sıra işbu İzahname-tarihi itibarıyla yatırımı devam eden Trafo Fabrikası ile üretimi hedeflenen dağıtım ve solar trafoları da dikkate alındığında Şirket'in ana hedefleri arasında, bayi kanalı içerisinde bulunan iş ortaklarının payını adetsel ve ciroasal olarak büyütme de yer almaktadır.

ŞİRKETİN İZAHNAMESİ
10 Kasım 2023

ŞİRKETİN İZAHNAMESİ
10 Kasım 2023



Şirket, dünya genelinde Avrupa, Afrika, Asya, Güney Amerika kıtalarında bulunan, aşağıda da bir listesine yer verilmiş olan 34 ülkeye ürün satışı gerçekleştirmektedir.

Kıta	Ülke
Afrika	Benin
Afrika	Cezayir
Afrika	Fildişi Sahilleri
Afrika	Gabon
Afrika	Mali
Afrika	Mısır
Afrika	Senegal
Afrika	Togo
Afrika	Tunus
Asya	Bangladeş
Asya	Birleşik Arap Emirlikleri
Asya	Endonezya
Asya	Filipinler
Asya	Hindistan
Asya	Irak
Asya	Katar
Asya	Malezya
Asya	Özbekistan
Asya	Sri Lanka
Asya	Tayvan
Asya	Vietnam
Avrupa	Almanya
Avrupa	Çekya
Avrupa	Hollanda
Avrupa	İngiltere / Birleşik Krallık
Avrupa	İsveç
Avrupa	İtalya
Avrupa	Kıbrıs
Avrupa	Macaristan
Avrupa	Moldova
Avrupa	Portekiz
Avrupa	Romanya
Güney Amerika	Brezilya
Güney Amerika	Uruguay

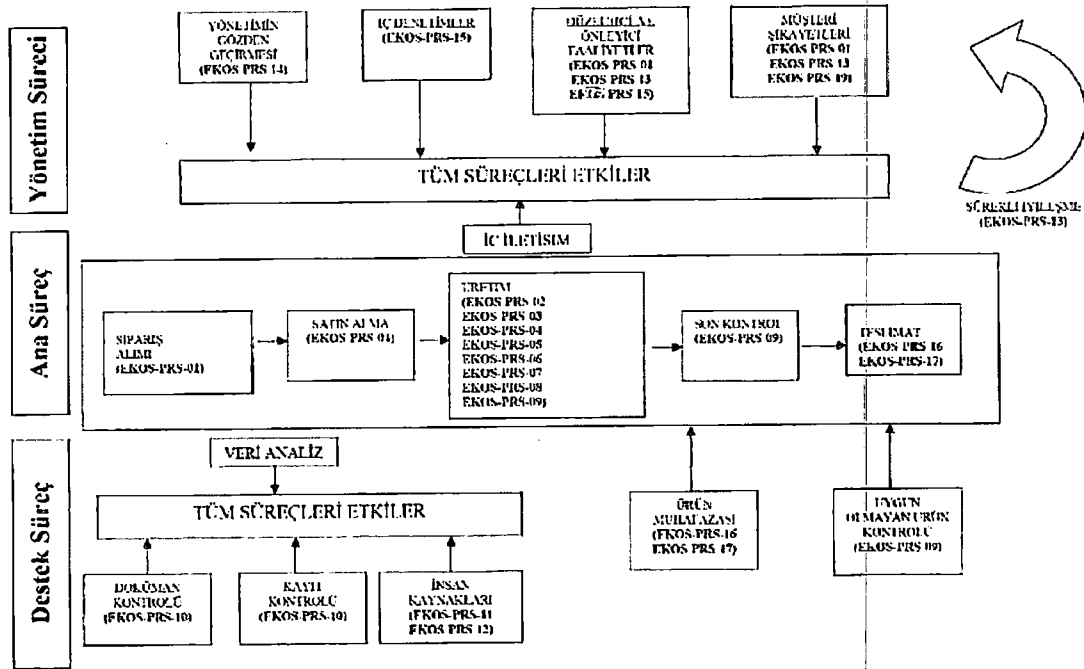
Satış kanallarından alınan sipariş emirleri ve sözleşmeler, eğer satışın içeriği sadece ürün teminiyse satış operasyonları bölümüne, eğer alt-yüklenici ve/veya kendi teknisyen kaynağını kullanarak

verilecek hizmetleri de kapsayan anahtar teslimi temelinde ürün ve hizmet teminiyse proje operasyonları bölümüne aktarılır. Operasyon bölümleri bu aşamadan itibaren faturanın kesilip ödemenin tahsil edildiği nihai aşamaya kadar tüm iş süreçlerinin yönetilmesinden, Şirket içi ve dışı tüm paydaşlarla eşgüdüm ve iletişimin yürütülmesinden sorumludurlar. Temel performans göstergeleri, işi planlanan bütçeyle taahhüt edilen süre içerisinde tamamlamaktır. Ödeme tahsil edildikten sonra, ticari operasyon döngüsü tamamlanmış sayılır ve işin sahipliği, garanti süresi içerisindeki olası hizmetleri vermek üzere satış sonrası hizmet bölümüne geçer. Garanti kapsamı dışında kalan parça ve hizmet teminleri yeni bir ticari operasyon döngüsünün konusu olurlar.

Şirket, ürün satışlarının bir kısmını kamu ya da özel sektör ihalelerine doğrudan katılmak suretiyle müşterilerin talep ettiği teknik ve idari dokümanlar ile gerçekleştirmektedir. Söz konusu ihaleler kapsamında sözleşmeye ek olarak; sapmalar listesi, garantili özellikler listesi, gizlilik taahhütnamesi, idari ve teknik şartnameler gibi dokümanlar da Şirket tarafından imzalanmaktadır.

Şirket'in sözleşmeye uygun olarak belirlenen tamamlama süresi içinde teslimatların tamamlanamaması halinde sözleşmede belirtilen gecikme cezalarını ödemekle yükümlü olabilir.

Şirket'in üretimini gerçekleştirdiği ürünler açısından girdi kalite kontrol süreci, genel hatlarıyla aşağıdaki şemada gösterildiği şekildedir:



Şirket bayilere yapılan yurt içi ve yurt dışı satışa konu tüm ürünlere fabrika tesliminden itibaren 24 ay süre ile üretim hatalarına garanti uygulamaktadır. Güncel durumda Şirket'in üretimini sağladığı ürünlere ilişkin garanti talepleri, toplam satışlarının %1'ine dahi tekabül etmeyecek oldukça düşük bir orandadır. Bununla birlikte, Şirket'in müşteri memnuniyetini sağlamak adına, Türkiye genelinde 24 saat operasyonel şekilde çalışan, kendi servis ekibi bulunmaktadır. Ayrıca Şirket yurt içi ve yurt dışında hizmet verdiği bölgeler için servis firmalarıyla anlaşmakta ve sertifikalandırmaktadır.

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

