



BOMONTİ ELEKTRİK  
MÜHENDİSLİK  
MÜŞAVİRLİK İNŞAAT  
TURİZM VE TİCARET A.Ş.



YÖNETİM KURULU  
FAALİYET RAPORU

01.01.2020-30.06.2020

**ARA DÖNEM FAALİYET RAPORU UYGUNLUĞU HAKKINDA  
SINIRLI DENETİM RAPORU**

**Eren Bağımsız Denetim ve  
Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş.**  
Maslak, Eski Büyükdere Cad.  
No:14 Kat:10  
34396 Sarıyer/İstanbul,Turkey  
  
+90 212 373 00 00  
+90 212 291 77 97  
www.grantthornton.com.tr

**Bomonti Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş.  
Genel Kurulu'na  
İstanbul**

**Giriş**

Bomonti Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş.'nin ("Şirket") 30 Haziran 2020 tarihi itibarıyla hazırlanan ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet finansal bilgiler ile tutarlı olup olmadığına sınırlı denetimini yapmakla görevlendirilmiş bulunuyoruz. Rapor konusu ara dönem faaliyet raporu şirket yönetiminin sorumluluğundadır. Sınırlı denetim yapan kuruluş olarak üzerimize düşen sorumluluk, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ve 17 Ağustos 2020 tarihli sınırlı denetim raporuna konu olan ara dönem özet finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin ulaşılan sonucun açıklanmasıdır.

**Sınırlı Denetimin Kapsamı**

Sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Sınırlı denetimimiz, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin incelemeyi kapsamaktadır. Ara dönem özet finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartlarına uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem özet finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vakıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

**Şarhı Sonucun Dayanağı**

Şirket'in 1 Ocak 2020 - 30 Haziran 2020 tarihli hesap dönemine ilişkin finansal tabloları hakkındaki 17 Ağustos 2020 tarihli denetçi görüşümüzde de bildirdiğimiz üzere;

Maddi duran varlıklar, SPK tarafından yetkilendirilmiş bağımsız değerlendirme şirketi tarafından 01.06.2020 tarihinde değerlemeye tabi tutulmuştur. Yapılan değerlendirme sonucunda Maddi duran varlıklar "Maliyet Yöntemine Göre Değer Analizi" ne göre 68.750.000 TL olduğu sonucuna ulaşılmış ve tespit edilen olumlu değerlendirme farkı tutarı 48.575.206 TL özkaynaklar altında "Maddi duran varlık yeniden değerlendirme fonu" hesabında muhasebeleştirilmiştir.

Şirket yatırımlarını 2012 yılında tamamladıktan sonra devam eden 2013- 2018 mali yılları süresince yeterli kapasitede üretim gerçekleştirememiş ve bu süre boyunca zarar etmiştir. 30.06.2020 tarihi itibarıyla Şirket'in geçmiş yıllar zararı 28.464.802 TL, net dönem zararı 292.147 TL olup özkaynakları, yeniden değerlendirme etkisi hariç eksi 8.105.586 TL'dir.

**Şartlı Sonuç**

Sınırlı denetimimiz sonucunda, Şartlı Sonucun Dayanağı paragrafında belirtilen hususlar hariç olmak üzere, ilişikteki ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet finansal tablolar ve açıklayıcı notlarda verilen bilgiler ile tüm önemli yönleriyle, tutarlı olmadığına dair herhangi bir hususa rastlanılmamıştır.

EREN Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş.  
Member Firm of GRANT THORNTON International



Sorumlu Denetçi

İstanbul, 17.08.2020

## İçindekiler

Raporun Dönemi .....	3
Ortaklığın Ünvanı .....	3
Şirketin Organizasyon, Sermaye ve Ortaklık Yapıları, Yönetim Organı, Üst Düzey Yöneticileri ve Personel Sayısı ile İlgili Bilgiler .....	3
Yönetim Organı Üyeleri ile Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar .....	6
Şirketin Araştırma ve Geliştirme Çalışmaları .....	6
Şirket Faaliyetleri ve Faaliyetlere İlişkin Önemli Gelişmeler .....	6
İşletmenin Performansını Etkileyen Ana Etmenler, İşletmenin Faaliyette Bulunduğu Çevrede Meydana Gelen Değişiklikler .....	18
İşletmenin Gelişimi Hakkında Yapılan Öngörüler .....	26
Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar .....	31

## ŞİRKET HAKKINDA GENEL BİLGİLER

**Raporun dönemi:** 01.01.2020– 30.06.2020 Dönemi Faaliyet Raporu

**Ortaklığın unvanı:** Bomonti Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş.

**Ortaklığın Adresi:** Sıracevizler Cad. Esen SK. No: 9 K2 Bomonti - Şişli /İSTANBUL

**Ortaklığın Tic.Sic.Numarası:** 639184

**Ortaklığın Telefon:** (212) 219 04 07 Faks : (0212) 224 78 62

**Ortaklığın web adresi:** [www.bomontielektrik.com.tr](http://www.bomontielektrik.com.tr)

**Kayıtlı Sermaye Tavanı:** 30.000.000 TL

**Ödenmiş Sermaye:** 17.000.000 TL

## Şirketin Organizasyon, Sermaye ve Ortaklık Yapıları, Yönetim Organı, Üst Düzey Yöneticileri ve Personel Sayısı İle İlgili Bilgiler :

### ŞİRKETİN ORTAKLIK YAPISI VE SERMAYE DAĞILIMI

14.07.2020 TARİHLİ GENEL KURUL İTİBARIYLA ORTAKLIK YAPISI						
No	Ortağın Adı Soyadı	Grup	Sermaye Nominal	Sermaye Oranı	Oy Hakkı	Toplam Oy Hakkına Oranı (%)
			Tutarı (TL)	( %)		
1	Bayram KINAY	A	1.352.400	79,553%	32.459.108	90,07%
		B	12.173.108			
2	Emine KINAY ÇETİN	A	2.500	0,147%	60.000	0,17%
		B	22.500			
3	Aysun KINAY ÖNGÜÇ	A	2.500	0,147%	60.000	0,17%
		B	22.500			
4	Tülay ER	A	2.500	0,147%	60.000	0,17%
		B	22.500			
5	Fatma TAŞKAN	A	100	0,006%	2.400	0,01%
		B	900			
6	Halka Açık	B	3.398.492	20%	3.398.492	9,43%
<b>TOPLAM</b>			<b>17.000.000</b>	<b>100,00%</b>	<b>36.040.000</b>	<b>100,00%</b>

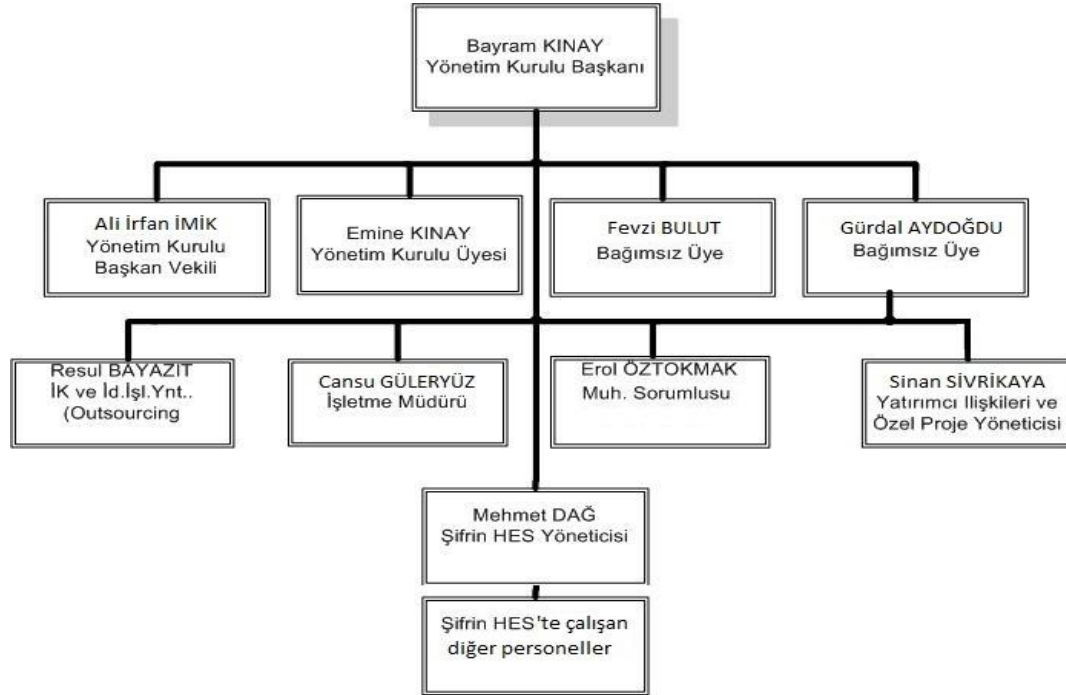
Şirketin yapılacak olağan ve olağanüstü genel Kurul toplantılarında (A) grubu pay sahipleri her bir pay için 15 oy hakkına, (B) grubu pay sahipleri her bir pay için 1 oy hakkına sahiptirler.

Şirket ana mukavelesinde oy hakkında imtiyaz olmamakla birlikte B grubu pay sahiplerinin Yönetim Kurulu Üyelerinin çoğunluğunu belirleme imtiyazı bulunmaktadır.

## Yönetim Kurulu Üyeleri:

Görevi	Adı Soyadı	Yetki Sınırları	Görevlerinin Süreleri Başlangıç Ve Bitiş Tarihi	
Yönetim Kurulu Başkanı	Bayram KINAY	1.Derece İmza Yetkisi, Şirketi Temsil ve İlzama Münferit olarak Yetkilidir.	28.05.2019	28.05.2022
Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Ali İrfan İMİK	İmza Yetkisi Yoktur	28.05.2019	28.05.2022
Yönetim Kurulu Üyesi	Emine KINAY ÇETİN	İmza Yetkisi Yoktur	28.05.2019	28.05.2022
Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi	Fevzi BULUT	İmza Yetkisi Yoktur	28.05.2019	28.05.2022
Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi	Gürdal Aydoğdu	İmza Yetkisi Yoktur	28.05.2019	28.05.2022

## ŞİRKETİN ORGANİZASYON ŞEMASI



## Üst düzey yöneticiler:

Adı Soyadı	Görevi	Mesleki tecrübe
Bayram Kınay	Yönetim Kurulu Başkanı	40 Yıl
Ali İrfan İMİK	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	28 Yıl
Emine Kınay Çetin	Yönetim Kurulu Üyesi	13 Yıl

## Yönetim Kurulu Üyelerinin Şirket Dışında Yürüttükleri Görevler:

Adı Soyadı	Görev Aldığı Şirket	Hisse (%)	Görevi	Durumu
Bayram Kınay	Bomonti Elektrik Mühendislik Müş. İnş. Tur. Tic. A.Ş.	79,553	Yön. Kur. Bşk.	Devam ediyor
Bayram Kınay	Evita Tekstil Sanayi Ticaret A.Ş	100	Yön. Kur. Bşk.	Devam ediyor
Bayram Kınay	OAMAZY LTD	100	Yön. Kur. Bşk.	Devam ediyor
Bayram Kınay	Mafe İnşaat Turizm Gıda Sanayii ve Tic. Ltd. Şti.	100	Genel Müdür	Devam ediyor

Emine Kınay Çetin	Bomonti Elektrik Mühendislik Müş. İnş. Tur. Tic. A.Ş.	0,147	Yön. Kur. Üyesi	Devam ediyor
Ali İrfan İmik	Bomonti Elektrik Mühendislik Müş. İnş. Tur. Tic. A.Ş.	-	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	Devam Ediyor

Gürdal Aydoğdu	Bomonti Elektrik Mühendislik Müş. İnş. Tur. Tic. A.Ş.	-	Yön. Kur. Bağ. Üyesi	Devam Ediyor
Gürdal Aydoğdu	HVS Hukuk Bürosu	-	Avukat	Devam Ediyor

Fevzi Bulut	Bomonti Elektrik Mühendislik Müş. İnş. Tur. Tic. A.Ş.	-	Yön. Kur. Bağ. Üyesi	Devam Ediyor
Fevzi Bulut	Atlantik Bağımsız Denetim A.Ş.	-	Yeminli Mali Müşavir	Devam Ediyor

Yönetim Kurulu Üyeleri ve Şirket hakkında mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle verilen idari yaptırım ve ceza bulunmamaktadır.

Şirketin yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi konularda hizmet aldığı kurumlarla arasında çıkar çatışması yoktur.

Yönetim Kurulu Üyelerine halen yürürlükte bulunan Türk Ticaret Kanunu'nun 395 ve 396. maddeleri ile Şirketin konusuna giren ticari muamelelerde bulunma serbestisi verilmiştir.

Yönetim hâkimiyetini elinde bulunduran pay sahipleri, yönetim kurulu üyeleri, üst düzey yöneticiler ve bunların eş ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî yakınları, şirket veya bağlı ortaklıklar ile çıkar çatışmasına neden olabilecek nitelikte işlem yapmamıştır.

Şirket bünyesinde istihdam edilen ortalama personel sayısı 12 kişidir.

## **YÖNETİM ORGANI ÜYELERİ İLE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR**

Yönetim kurulu üyelerinin ücreti “Kurumsal Yönetim Komitesi” tarafından, şirketin performansına, mali durumuna ve piyasa koşullarına uygun olarak aylık brüt ücret ayrı ayrı tespit edilir.

Bağımsız yönetim kurulu üyelerinin ücretlendirilmesinde de bu kriterler dikkate alınmakla beraber, Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin ücretlerinin bağımsızlıklarını koruyacak düzeyde olmasına özen gösterilir. Bunlar haricinde prim, kar payı, ikramiye gibi mali haklar söz konusu değildir.

**Verilen ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri ile aynı ve nakdi imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatların toplam tutarlarına ilişkin bilgiler.**

Yoktur.

## **ŞİRKETİN ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI**

Şirketin araştırma ve geliştirme çalışmaları bu dönemde bulunmamaktadır.

## **ŞİRKET FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER**

**a) Sektördeki Gelişmeler, Şirket Faaliyetleri, Planlanan Yatırımlara İlişkin Gelişmeler, Devlet Teşvik ve Yardımları**

### **Sektördeki Gelişmeler**

Son on yıl içerisinde, dünyada doğalgaz ve elektrik talebinin Çin'den sonra en fazla arttığı ikinci ülke konumunda bulunan Türkiye'nin önümüzdeki dönemde de ekonomik ve sosyal gelişme hedefleri ile tutarlı olarak, enerji talebi artışı bakımından dünyanın en dinamik enerji ekonomilerinden biri olmaya devam etmesi beklenmektedir.

Hızla artan enerji talebi neticesinde Türkiye enerji ithalatına bağımlılığı artmaktadır. UEA (Uluslararası Enerji Ajansı) tahminlerine göre, üye ülkeler arasında enerji talebinin orta ve uzun vadede en hızlı artış kaydedeceği ülke Türkiye'dir. Öte yandan, yapılan çalışmalarda, toplam nihai enerji talebi ile toplam birinci enerji talebinin 2020 yılı itibariyle iki kata yakın bir artışa ulaşması, elektrik enerjisi talebinin ise 398–434 milyar KWS, seviyesini bulması beklenmektedir.

Dünyada en fazla enerji tüketen 21'inci ülke olan Türkiye, üretimde ise 19'uncu sırada yer almaktadır. Türkiye, toplam enerjisinin yaklaşık olarak, yüzde 43'ünü doğal gazdan, yüzde 25'ini kömürden, yüzde 25'ini hidroelektrik santralinden ve geri kalan kısmını da rüzgâr ve diğer yenilenebilir enerji kaynaklarından elde etmektedir.



Devlet Planlama Teşkilatı Müşşarlığı'nca yayımlanan "Elektrik Enerjisi Piyasası ve Arz Güvenliđi Strateji Belgesi"nde, yeni yapılacak yatırımlarda yerli kaynakların payının artırılmasının ve aynı zamanda yenilenebilir kaynakların payının en az %30 düzeyine çıkarılmasının öncelikli olarak hedeflendiği belirtilmiştir.



## Şirketin İlgili Hesap Döneminde Yapmış Olduğu Yatırımlara İlişkin Bilgiler,

### 2020 YILINDA YAPILANLAR:

- Santralimizde 2 nolu türbin (Ünite 2) 'de arıza meydana gelmişti. Ünite 2'deki türbinimizde üretim yapılamamaktaydı. Şubat ayı içinde bakım ve onarım çalışmaları tamamlandı ve sonrasında 2 nolu türbin üzerinde arızanın giderilip giderilmediğine dair deneme testleri yapıldı ve olumlu sonuçlandı. Santralimizde 2 nolu türbin (Ünite 2) tekrar çalışmaya başladı.
- Santralin iç aydınlatmadaki arızaları giderildi ve lambalar değiştirildi.
- Bozulmuş Jeneratör ve Transformatör koruma röleleri tamir ettirildi.
- Tesislerdeki rutin temizlik ve bakım çalışmaları yapıldı.

### Şirket faaliyetleri ve Önemli Gelişmeler

2020 yılı ilk 6 ayı içindeki gelişmeler aşağıdaki şekildedir.

Şirketimiz elektrik satışları, 2020 yılı içinde YEKDEM Piyasası üzerinden işlem görecektir.

Türkiye Kalkınma Bankası A.Ş. ile imzalanmış olan Borç Tasfiye Protokolü hükümleri çerçevesinde; 27.03.2020 tarihinde **50.000.000 TL** tutarında Alacak Devri (Temliki) Sözleşmesi imzalanmıştır. Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. ilgili sözleşmeyi 08.05.2020 tarihinde onaylamıştır ve 01.06.2020 tarihi itibarıyla Takasbank - İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş. sisteminde işleme alınacağını Şirket' e yazılı olarak bildirmiştir. 31.03.2020 tarihi itibarıyla ilk temlik sözleşmesinden kalan alacak tutarı olan **23.943.232 TL** tamamen bittikten sonra bu temlik devreye girecektir.

- 15.01.2020 tarihli KAP açıklamamız ile Adıyaman İli Çelikhan İlçesinde bulunan Şifrin Regülatörü ve Hidroelektrik Santralimizde 2 nolu türbin (Ünite 2) 'de arıza meydana gelmiştir. Ünite 2'deki türbinimizde üretim yapılamamaktadır şekilde haber yapılmıştı. 17.02.2020 tarihli KAP açıklamamız ile Bakım ve onarım çalışmaları tamamlanmış ve sonrasında 2 nolu türbin üzerinde arızanın giderilip giderilmediğine dair deneme testleri yapılmış ve olumlu sonuçlanmıştır. Santralimizde 2 nolu türbin (Ünite 2) tekrar çalışmaya başlamıştır. şeklinde kamuoyuna arızanın giderildiğini bildirilmiştir.
- 17.02.2020 tarihli KAP açıklamamızda vergi dairesine sunulan 2019 Yılı 4.Dönem Geçici Vergi Beyannamesine göre **2.303.888,99 TL** kar açıkladığımız haberi yapılmıştır.
- 20.02.2020 tarihli KAP açıklamamızda 24 Kasım 2015 tarihinde Asya Katılım Bankası A.Ş. ile Şirketimiz arasında imzalanan Alacak Temliki sözleşmesi, Müflis Asya Katılım Bankası A.Ş. ile Türkiye Kalkınma Yatırım Bankası A.Ş.'nin kendi aralarında yaptıkları görüşmeler ve yapmış oldukları anlaşma sonrasında, Müflis Asya Katılım Bankası A.Ş. tarafından Türkiye Kalkınma Yatırım Bankası A.Ş.'ye devredilmiştir. Bundan sonraki süreçte üretim gelirleri Türkiye Kalkınma Yatırım Bankası A.Ş.'ye yatacaktır.
- 02.03.2020 tarihinde açıklanan Finansal tablolara göre 31.12.2019 net dönem karı **919.942 TL** olmuştur.

- 12.03.2020 tarihinde KAP açıklamamızda Şirketimiz ile Türkiye Kalkınma Bankası A.Ş. arasındaki Ankara 30. İcra Müdürlüğü 2016/21938 esas sayılı dosyası ile başlatılan icra takibine ve yine takibe vaki itirazın iptali amacıyla ikame edilen Ankara 3. Asliye Ticaret Mahkemesinin 2017/42 esas 2019/783 karar sayılı dava dosyasına konu kredi borçlarının tasfiyesi hususunda 12.03.2020 tarihinde Borç Tasfiye Protokolü yaparak ana hususlar çerçevesinde aşağıdaki şartlarda anlaşılmıştır.  
12.03.2020 tarihine kadar olan faizler dâhil; EURO kredisi için toplam **3.521.881,79 EURO** ve TL kredisi için toplam **2.415.445,55 TL** borcumuzun olduğu konusunda anlaşılmıştır.

Aylık ve yıllık bir ödeme planı olmadan anapara borcunun en geç 31.12.2033 tarihine kadar, faizlerinin ise 31.12.2037 tarihine kadar ödenmesi konusunda anlaşılmıştır.

T.C. Ankara 3. Asliye Ticaret Mahkemesi'nin 2017/42 esas 2019/783 nolu kararında vermiş olduğu ve şirketimizin ödemesini istediği icra inkâr tazminatı, temerrüt faizi ve avukatlık ücreti bu protokol çerçevesinde yapılan anlaşma ile ödenmeyecektir.

Şirketimiz, Ankara 30. İcra Müdürlüğü 2016/21938 esas sayılı dosyası ile başlatılan icra takibine ve yine takibe vaki itirazın iptali amacıyla ikame edilen Ankara 3. Asliye Ticaret Mahkemesinin 2017/42 esas 2019/783 karar sayılı davaya yapmış olduğumuz itirazlardan Borç Tasfiye Protokolü yapıldığından dolayı feragat etmiştir.

Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankası A.Ş.'de başlatmış olduğu yasal takip dosyalarında fiili takip işlemlerini devam ettirmeyecektir.

Asya Katılım Bankası A.Ş. ile Şirketimiz arasında imzalanmış olan rehinler ve teminatlar Asya Katılım Bankası A.Ş. tarafından Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankası A.Ş.'ye devir ve temlik edilmiştir.

Bu anlaşma ile finansal tablolarda risk oluşturan kısa vade yükümlülükler de gözüken borçlarımızda bundan sonra uzun vade yükümlülüklerine aktarılmış olacaktır.

- KAP'ta yapılan açıklamamıza göre Kalkınma Bankasının ihtiyati hacizi ile ilgili dava sürecinde önemli gelişme olmuştur. 12.03.2020 tarihinde yapmış olduğumuz KAP açıklamasında bahsettiğimiz üzere, Şirketimiz ile Türkiye Kalkınma Bankası A.Ş. arasında imzalanmış olan Borç Tasfiye Protokolü hükümleri çerçevesinde bu davadan feragat etmiş bulunmaktayız şeklinde kamuoyuna açıklama yapılmıştır.
- Dünya sağlık örgütü tarafından Covid-19 virüsünün yayılması nedeniyle dünyada pandemi ilan edilmiştir. Bunun üzerine Kamuyu Aydınlatma Platformunda şirketimizin Covid-19 tedbirleri hakkında açıklama yapması zorunlu hale gelmiştir.  
Küserel ölçekte yaşanan covid-19 virüs salgını nedeniyle ülkemizde alınan tüm tedbirlerin Şirketimizde uygulanması, çalışanlarımızın ve ailelerinin sağlığına etki edecek hususların bertaraf edilmesi amacı ile;  
- Şirketimiz ve tesisimizin faaliyette bulunduğu alanların dezenfekte işlemleri yapılmış ve belirli aralıklarla yapılmaya devam edilmektedir.  
- Fiziki çalışma şartlarında sosyal mesafeyi dikkate alarak gerekli düzenlemeler yapılmıştır.  
- Şirket merkezimiz olan İstanbul'da çalışanların uzaktan erişim ile çalışmasına ve Adıyaman'da yer alan tesisimizde ise kronik hastalığı olan 1 personelin idari izinli sayılmasına karar verilmiştir.

Bugüne kadar alınan tedbirler çerçevesinde, Şirketimiz faaliyetlerini etkileyen herhangi bir durum söz konusu olmamıştır.

Şirketimiz şu anda üretime aralıksız devam etmektedir şeklinde açıklama yapılmıştır.

Bu tedbirler rapor sonrası dönemde de devam etmektedir.

- 28.05.2020 tarihli KAP açıklamamızda vergi dairesine sunulan 2020 Yılı 1. Dönem Geçici Vergi Beyannamesine göre **182.886,70 TL** zarar açıkladığımız haberi yapılmıştır.
- 29.05.2020 tarihli KAP açıklamamızda 01.01.2020 - 31.03.2020 yılına ait finansal tablolar ve faaliyet raporları açıklanmıştır. 31.03.2020 net dönem zararı 1.164.464 TL olmuştur.

Şirket payları 13.06.2014 tarihinden itibaren Gelişen İşletmeler Piyasası'nda işlem görmeye başlamıştır. Şirket paylarının 13.06.2014-29.07.2020 tarihleri arası fiyat-performans grafiği aşağıdaki şekilde oluşmuştur. Son dönemde Kalkınma Bankası ile yapılan anlaşma sonrasında hisse tarafında olumlu yönde hareketlenme olmuştur.



### **Devlet Teşvik ve Yardımları**

Şirketimiz Ocak-Haziran 2020 dönemi içinde devlet teşvik ve yardımı kullanmamıştır.

### **b) Şirketin iç kontrol sistemi ve iç denetim faaliyetleri hakkında bilgiler ile yönetim organının bu konudaki görüşü aşağıdaki gibidir,**

Şirketimizde iç kontrol, organizasyonun planı ile işletmenin varlıklarını korumak, muhasebe bilgilerinin doğruluğunu, güvenilirliğini araştırmak, faaliyetlerin verimliliğini artırmak, önceden saptanmış yönetim politikalarına bağlılığı özendirme amacıyla kabul edilen ve uygulamaya konulan tüm önlem ve yöntemleri içermektedir.

Şirketimizin hedeflerinin gerçekleştirilmesine katkı sağlayan ve temel bir yönetim fonksiyonu olarak kabul edilmekte olup, yürütülen tüm idari faaliyet, iş, işlem ve süreçleri ve tüm kontrol aktivitelerini içermektedir. İç kontrol sisteminin daha verimli, sistematik bir yapıya kavuşturulması için İç Denetim faaliyeti kapsamında kontrol noktaları sürekli olarak gözden geçirilmektedir.

İç denetim, Şirketimizin çalışmalarına değer katmak ve geliştirmek için kaynakların ekonomik, etkin ve verimlilik esaslarına göre yönetilip yönetilmediğini değerlendirmek ve rehberlik yapmak amacıyla yapılan bağımsız, nesnel güvence sağlamaya yarayan bir danışmanlık faaliyetidir.

Şirketimizde bu faaliyetler, idarelerin yönetim ve kontrol yapıları ile malî işlemlerinin risk yönetimi, yönetim ve kontrol süreçlerinin etkinliğini değerlendirmek ve geliştirmek yönünde sistematik, sürekli ve disiplinli bir yaklaşımla ve genel kabul görmüş standartlara uygun olarak gerçekleştirilir.

İç denetimin tanımından anlaşılacağı üzere, fonksiyonlarından birincisinin makul güvence sağlama ve ikincisinin danışmanlık hizmeti verme olduğunu söyleyebiliriz.

Güvence verme fonksiyonu; kurum içerisinde etkin bir iç kontrol sisteminin var olduğuna, kurumun iç kontrol sistemi ve işlem süreçlerinin etkin bir şekilde işlediğine, üretilen bilgilerin doğruluğuna ve tamlığına, varlıkların korunduğuna, yolsuzluk ve usulsüzlüklerin önlenmesine, faaliyetlerin etkili, ekonomik, verimli ve mevzuata uygun bir şekilde gerçekleştirildiğine dair gerek kurum içine ve gerekse kurum dışına yeterli güvenin verilmesidir.

Danışmanlık fonksiyonu ise; idarenin hedeflerini gerçekleştirmeye yönelik faaliyetlerinin ve işlem süreçlerinin sistemli ve düzenli bir biçimde değerlendirilmesi ve geliştirilmesine yönelik önerilerde bulunulmasıdır.

Bu Çerçeve **Bomonti Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş.**'nin İç Kontrol Sistemi, faaliyetlerin sonuçlarının değerlendirilmesinden ziyade, faaliyetlerden önce yapılacak iş ve işlemlerin denetlenmesi ve şirket varlıklarının etkin bir şekilde korunmasının sağlanmasını hedeflemektedir.

### **Yönetim Organının görüşü**

Yönetim Kurulumuzun, 30.10.2013 tarih ve 2013/07 sayılı kararı ile Riskin Erken Saptanması Komitesi kurulmuştur. Bu Kapsamda; gerekli görülmesi durumunda outsource destekte alınarak, şirketimize özel risk yönetimi modeli ve model basamakları oluşturulacaktır. Bu basamaklar genel olarak; Risklerin Belirlenmesi, Değerlendirme Tablosu, Olasılıkların Değerlendirilmesi, Etkinin Değerlendirilmesi, Risk Seviyesinin Belirlenmesi, Kontrollerin Değerlendirilmesi, Riske Açık Alanların Belirlenmesi, Aksiyon Rehberi ve Aksiyon Planı olarak belirlenmiştir. Sürece ilişkin çalışmalar sonucunda varlıklarımız üzerinde etki edebilecek beş ana kategori tespit edilmiştir; - Stratejik Yönetim ve Yatırım Kategorisi -Finans Kategorisi -İşgücü Kategorisi- Bilgi Kategorisi. Tespit edilen bu beş kategorinin altında, yöneticiler ile şirket üzerinde etkili olabilecek ana riskler ve ana risklerin altında spesifik riskler netleştirilecektir.

Denetim Komitesinin gözetiminde yürütülen, İç denetim, Şirketimizin çalışmalarına değer katmak ve geliştirmek için kaynakların ekonomiklik, etkinlik ve verimlilik esaslarına göre yönetilip yönetilmediğini değerlendirmek ve rehberlik yapmak amacıyla yapılan bağımsız, nesnel güvence sağlamaya yöneliktir. İdarelerin yönetim ve kontrol yapıları ile malî işlemlerinin risk yönetimi, yönetim ve kontrol süreçlerinin etkinliğini değerlendirmek ve geliştirmek yönünde sistematik, sürekli ve disiplinli bir yaklaşımla ve genel kabul görmüş standartlara uygun olarak gerçekleştirilmektedir.

Komitelerin yürütmekte olduğu bu faaliyetlerin olumlu katkıları sebebiyle çalışmalarını daha etkin olarak yürütebilmeleri için, gerekli olduğu takdirde eleman takviyesi yapabilmeleri veya danışmanlık hizmeti alabilmelerine, karar verilmiştir.

**c) Şirketin doğrudan veya dolaylı iştirakleri ve pay oranlarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir,**

Şirketimizin iştiraki yoktur.

**ç) Şirketin iktisap ettiği kendi paylarına ilişkin bilgiler,**

Şirketin iktisap ettiği kendi payı bulunmamaktadır.

**d) Hesap dönemi içerisinde yapılan özel denetime ve kamu denetimine ilişkin açıklamalar,**

Şirketimiz hesap dönemi içerisinde ilk çeyrek bağımsız denetime tabi olacaktır.

**f) Şirket aleyhine açılan ve şirketin mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikteki davalar ve olası sonuçları hakkında bilgiler,**

Sıra No	Konusu	Tutar	Para Birimi	Davanın Konusu ve Bulunduğu Aşamaya İlişkin Açıklama
1	İhtiyati Haciz ve Ödeme Emrine İtiraz Davası	18.488.431,00	TL	12.03.2020 tarihinde yapmış olduğumuz KAP açıklamasında bahsettiğimiz üzere, Şirketimiz ile Türkiye Kalkınma Bankası A.Ş. arasında imzalanmış olan Borç Tasfiye Protokolü hükümleri çerçevesinde bu davadan feragat etmiş bulunmaktayız.

Şirketimize karşı açılmış olan ve aşağıda detaylarını görebileceğiniz tazminat davaları söz konusudur.

Sıra No	Konusu	Tutar	Para Birimi	Davanın Konusu ve Bulunduğu Aşamaya İlişkin Açıklama
1	Tazminat	91.684,06	TL	Davacı Mahmut ÇINAR tarafından şirketimiz aleyhine 29.04.2013 tarihinde tazminat davası açılmıştır. İş bu davanın konusu ise Şifrin Hes santral suyunun davacıya ait olan İzci köyü sınırları içerisindeki taşınmazlarına zarar verdiği ilişkindir. Adıyaman 1.Asliye Hukuk Mahkemesinin 02.02.2017 tarih,2013/428 esas ve 2017/139 karar sayılı kararı ile davacının açmış olduğu maddi tazminat davasının kabulüne karar verilerek 91.684,06 TL. zararın müvekkil şirketçe giderilmesi yönünde yerel mahkemece hüküm tesis edilmiştir. Yerel mahkeme kararı tarafımca istinaf mahkemesine gönderilmiştir. Yapmış olduğumuz istinaf gerekçelerimiz kabul edilerek Gaziantep Bölge Adliye Mahkemesi 4. Hukuk Dairesinin 10.01.2018 tarih,2018/45 esas ve 2018/87 karar nolu kararı ile yerel mahkeme kararının Ortadan Kaldırılmasına karar verilmiştir. Bozma sonrası yerel mahkemece yeniden

				<p>yargılama 2018/161 esas nolu dosyası üzerinden devam ederken;davacı Mahmut ÇINAR vefat etmiştir.</p> <p>Davacı miraçılarının davayı takip edip etmeyecekleri mahkemece mirasçılara tebliğ edilmiş olduğu halde; davacı mirasçılarınca dava takip edilmediği gibi ,davacı vekili de dava ve duruşmalara katılmamıştır.</p> <p>07.02.2020 tarihinde taraflarca takip edilmeyen dosyanın HMK'nın 150/1 maddesi gereğince işlemden kaldırılmasına karar verilmiştir.</p> <p>İşlemden kaldırılan dava dosyası HMK gereğince üç ay içinde yenilenmediği için mahkemece davanın açılmamış sayılmasına karar verilmiştir.</p> <p>Sonuç olarak dava kapanmıştır.</p>
2	Tazminat	100.000,00	TL	<p>Bomonti'nin Şifrin HES santralinin yapımı işini üstlenen Mafe İnş (müvekkil) şirketinin taşeronu olan MZF İnşaat'ın kiraladığı iş makinasının yapmış olduğu kaza nedeniyle uğranılan zararın tazmini talepli dava 16.10.2012 tarihinde ikame edilmiştir.</p> <p>Dosya kapsamında alınan Bilirkişi Kurul Raporunda davalılardan Mafe, Bomonti ve MZF'nin %100 kusurlu olduğu ve müteselsil sorumlu olduğu, zararın 80.000 TL olduğu tespitlerine yer verilmiştir.</p> <p>Tarafların itirazı neticesinde düzenlenen Ek Raporda ise kazanç kaybı hesabı yapılarak 20.000 TL kazanç kaybı ve 2.914,60 TL otopark bedelinin tahsilinin talep edilebileceği belirtilmiştir.</p> <p>Yerel Mahkeme tarafından 10.10.2017 tarihinde davanın kısmen kabulüne; 72.000 TL hasar bedeli ile 10.000 TL kazanç kaybının davalılardan müştereken ve müteselsilen tahsiline karar verilmiştir.</p> <p>Kanun yoluna başvurulmamakla karar kesinleşmiştir. Davalı Eureko sigorta 2019/351 dosya no ile istinaf yoluna gitmiştir. 2020/631 sayılı karar no'ya göre sonuç ise şu şekildedir. Ekli bilgi ve belgeler doğrultusunda poliçenin yapım aşamasında sigortalıdan makina listesi istenmediği aşikardır. İş makinalarına ait listenin söz konusu kazadan sonra düzenlendiği anlaşılmıştır. Sigorta poliçesi teminatlar başlığı altında diğer teminatlar ile birlikte iş makinaları da sigorta poliçesi teminatı kapsamına alınmış olup buna göre dava konusu iş makinalarına ait teminat kapsamında olduğu anlaşılmıştır. Davalı sigorta vekilinin tüm istinaf sebepleri yerinde görülmemiştir. Davalı Eureko Sigorta A.Ş.' nin istinaf başvurusunun esastan reddine karar verilmiştir. Davalılardan Eureko Sigorta firması kendine düşen 72.000 TL hasar bedelini faiz ve diğer masraflarıyla birlikte 191.619,12 TL olarak icra dairesine ödemiştir. Geri kalan 10.000 TL kazanç kaybı faiz ve masraflarıyla birlikte 32.233,82 TL olmuş ve Şirketimizce 29/07/2020 tarihinde ödenmiştir.</p> <p>Sonuç olarak dava kapanmıştır.</p>



**g) Şirketin davacı olduğu ve devam etmekte olan şirketin mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikteki davalar ve olası sonuçları hakkında bilgiler,**

Sıra No	Konusu	Tutar	Para Birimi	Davanın Konusu ve Bulunduğu Aşamaya İlişkin Açıklama
1	Menfi Tespit Davası	92.871,00	TL	Adıyaman 3. Asliye Hukuk Mahkemesine 2013 / 189 Dosya numarası ile 16.09.2013 tarihinde Göksu Temsilciliği'ne karşı şirketin borçlu olmadığına tespitine dair davacı sıfatı ile tarafımızdan açılmış davadır. Yerel mahkemece davamızın reddine karar verilmiştir. Dava henüz kesinleşmemiştir.
2	Tazminat Davası	5.000,00	EURO	İstanbul Anadolu 5. Asliye Ticaret Mahkemesi'ne 2017/598 sayılı ile Şirketimiz tarafından Türkiye Finans Katılım Bankası A.Ş.'ne dava açılmıştır. Davalı banka nezdinde bulunan Şirketimize ait banka hesabında bulunan paranın, hesap kat edilmeden ve muaccel olmayan borca karşılık el konulması sebebi ile uğranılan zararın tazmini istemidir. Dava süreci devam etmektedir. Dava konusu olan olayın özeti ise; 17.02.2017 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformunda yayınlamış olduğumuz özel durum açıklamasında konu ile ilgili ayrıntılı bilgi verilmişti. Özet olarak, Şirketimiz ve davalı banka arasında Genel Kredi Sözleşmesi akdedilmiş, akdedilen sözleşme uyarınca 15.619,23 EURO ve 627.669,47 EURO olmak üzere toplam 643.288,59 EURO kredi borcu altına girmiştir. Gerek sektörel bazda yaşanan gelişmeler gerekse şirket içi yaşanan olumsuzluklar sebebi ile yapılandırma görüşmelerine başlanmıştır. Banka ile 29.08.2016 tarihinde yapılandırma gerçekleştirilmiş olup yapılandırma çerçevesinde 06.01.2017 tarihinde başlayan ve 08.07.2019 tarihine kadar devam eden taksitler halinde ödeme planı oluşturulmuştur. Şirketimiz tarafından banka ile akdedilen sözleşme uyarınca 06.01.2017 tarihli taksit tutarı 15.896,40 EURO ve 125.000 EURO taksit ödemelerinin Banka tarafından tahsili için 22.12.2016 tarihinde talimat verilmiştir. Ancak davalı Banka tarafından bu talimatlar uygulanmamıştır. Şirketimiz tarafından tüm ödemenin alınması ile ilgili verilen herhangi bir talimat bulunmamasına rağmen, Banka tarafından ödeme planına uyulmaksızın vadesi gelmemiş olan taksitlerin tümünün tahsilatı yapılmıştır. Ayrıca her bir taksit tutarı için şirketimiz hesabından vergi ve sair masrafların tahsili de gerçekleştirilmiştir. Davalı bankanın açıklanan işlemi, Şirketimiz nakit akışını bozmuş, çok sayıda iş ve

				<p>işlemin sekteye uğramasına sebep olmuştur. Davalı bankanın haksız tahsilatı ve mevduat ilişkisine aykırı davranması sebebi ile doğan doğmaya devam eden zararların önüne geçilebilmesi için muaccel olmayan paranın iadesi için ihtarname çekilmiş ve sonuç alınamamıştır ve işbu davanın ikamesi zorunluluk haline almıştır.</p> <p>Dava sürecinde dilekçeler aşaması bitmiş olup ön inceleme için duruşma beklenmektedir. Ön inceleme duruşması yapılmıştır. Uğramış olduğumuz zararın somutlaştırılması adına tarafımıza feshedilen sözleşmenin sunulması için süre verilmişti. Eksikliklerin giderilmesinin ardından dosyanın bilirkişiye gönderilmesi hususunda ara karar oluşturulacaktı. Ara karar sonucunda Banka'nın yapılandırma sözleşmesine aykırı davranıp davranmadığı ve zararın ortaya çıkıp çıkmadığının tespiti için dosya bilirkişiye gönderilecekti.</p> <p>Bilirkişi Raporu dosyaya sunulmuştu. Raporda Mahkemenin incelenmesini istediği hususların incelenmemiş olması nedeniyle rapora itiraz edilmişti. Bilirkişi raporunda yapılan işlemin hukuka aykırı olup olmadığına değinilmeksizin bankaların bu yönde uygulamalarının mevcut olduğuna değinilmiş ve sadece faiz yönünden fazla tahsil edilen bedele ilişkin hesaplama yapılmıştı. Dava dilekçemizdeki taleplerin açıklanması için tarafımıza süre verilmiş ve bu ara karar yerine getirildikten sonra dosyanın tarafımızın itirazları doğrultusunda rapor düzenlenmesi için yeni oluşturulan heyete tevdiine karar verilmişti. Taleplerimizin netleştirilmesi konusunda mahkemeden ek süre talep edilmişti. 26.11.2019 tarihinde görülen dava neticesinde taleplerimizin netleştirilmesi konusunda mahkeme ek süre talebimizi kabul etmiş ve eksiklerin tamamlanması sonrasında dosyanın bilirkişiye tevdiini istemişti.</p> <p>Bilirkişi ücreti ödenmiş olup dosyanın bilirkişiye tevdi edilmesi beklenmektedir. Dava sürecinden 21 nisanda görülmesi gereken dava Covid19 tedbirleri nedeniyle ileri bir tarihe ertelenmiştir.</p> <p>Dava süreci devam etmektedir.</p>
--	--	--	--	---

**h) Mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle şirket ve yönetim organı üyeleri hakkında uygulanan idari veya adli yaptırımlara ilişkin açıklamalar,**

Yoktur.

**i) Geçmiş dönemdeki genel kurul kararlarının yerine getirilip getirilmediği, kararlar yerine getirilmemişse gerekçelerine ilişkin bilgiler ve değerlendirmeler,**  
Şirketimiz de Geçmiş yıllarda yapılan Olağan/Olağanüstü genel kurullarda alınan kararların tamamı yerine getirmiş ve önemli hususlar Sermaye Piyasası Kuruluna bildirilmiştir.

**j) Yıl içerisinde olağanüstü genel kurul toplantısı yapılmışsa, toplantının tarihi, toplantıda alınan kararlar ve buna ilişkin yapılan işlemler de dâhil olmak üzere olağanüstü genel kurula ilişkin bilgiler,**

İlk 6 ayda olağanüstü genel kurul toplantısı yapılmamıştır.

**k) Şirketin yıl içinde yapmış olduğu bağış ve yardımlar ile sosyal sorumluluk projeleri çerçevesinde yapılan harcamalara ilişkin bilgiler,**

İlk 6 ayda Şirket bağış ve yardım yapmamıştır. Sosyal sorumluluk projesi çerçevesinde yapılan harcama yoktur.

**l) Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; (1) bendinde bahsedilen hukuki işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veyahut alınmasından kaçınıldığı anda kendilerince bilinen hal ve şartlara göre, her bir hukuki işlemde uygun bir karşı edim sağlanıp sağlanmadığı ve alınan veya alınmasından kaçınılan önlemin şirketi zarara uğratıp uğratmadığı, şirket zarara uğramışsa bunun denkleştirilip denkleştirilmediği.**

Şirketimiz şirketler topluluğuna bağlı bir şirket değildir.

**m) Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; hâkim şirketle, hâkim şirkete bağlı bir şirketle, hâkim şirketin yönlendirmesiyle onun ya da ona bağlı bir şirketin yararına yaptığı hukuki işlemler ve geçmiş faaliyet yılında hâkim şirketin ya da ona bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm diğer önlemler,**

Şirketimiz şirketler topluluğuna bağlı bir şirket değildir.

**İŞLETMENİN PERFORMANSINI ETKİLEYEN ANA ETMENLER, İŞLETMENİN FAALİYETTE BULUNDUĞU ÇEVREDE MEYDANA GELEN DEĞİŞİKLİKLER, İŞLETMENİN BU DEĞİŞİKLİĞE KARŞI UYGULADIĞI POLİTİKALAR, İŞLETMENİN PERFORMANSINI GÜÇLENDİRMEK İÇİN UYGULADIĞI YATIRIM VE TEMETTÜ POLİTİKASI:**

**Şirketin işletme verimliliği beklenen çıktı veya verimlilik seviyelerinin altında olabilir.**

Enerji santrallerinin işletimi, elektrik üretiminde kullanılan donanımın, iletim hatlarının, boru hatlarının veya diğer donanım ya da süreçlerin hasar görmesi veya arızalanması, beklenen çıktı veya verimlilik değerlerinin altında performansı dahil çeşitli riskler içermektedir. Muhtelif zamanlarda enerji santrallerindeki donanım bozulmakta veya arızaya geçerek, satışları olumsuz şekilde

etkileyen kapasite kayıplarına sebep olmaktadır. Her ne kadar makinelerin işleyen aksamalarının yedek parçaları santrallerde bulunduruluyorsa da, her türlü makine arızası için yeterli miktarda yedek parça stoku bulundurmanın garantisi yoktur. İşletmede kullanılan yedek parçaların daha da arızalanması sonucunda faaliyetler uzun süre kesintiye uğrayabilir, ya da kapasite kaybı yaşanabilir. Bir hizmet dışı kalma veya arızalanma durumunda, kapasite kaybına ek olarak, sözleşmeler kapsamındaki yükümlülüklerin yerine getirilmesine de engel olabilir. Her ne kadar işletme risklerine karşı kısmi koruma olarak sigorta yaptırılmaktaysa da, sigortadan elde edilecek tazminat miktarı gelir kayıplarının veya maliyet artışlarını karşılamaya yetecek düzeyde olmayabilir. Böyle bir durum ise şirketin mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz yönde etkileyebilir.

### **Doğal afetler ve felaketler tesise, ofislere ve diğer gayrimenkullere hasar verebilir**

Şirketin faaliyetleri, deprem, yangın, patlama, sel, şiddetli fırtına, terör eylemleri veya diğer benzeri olaylar gibi doğal afetler ve felaketlerden kaynaklanan kısmi ve tam kayıplar da dâhil potansiyel hasarlara açıktır. Üretim tesislerinde meydana gelen bulaşıcı bir hastalık veya saldırı ya da kasıtlı zarar verici eylemler, sabotaj veya terör eylemleri elektrik enerjisi üretim veya satma kapasitesini olumsuz yönde etkileyebilir. Her ne kadar santral, kurulduğu bölgenin deprem tahminleri dâhil ilgili bölgenin ihtiyaçlarına göre tasarlanıyor olsa da, depremler ve seller gibi doğal afetlerin meydana gelmesi elektrik enerjisi üretim ve satış kabiliyetini uzun bir süre sekteye uğratabilir ki, bu da şirketin aktifleri, pasifleri, işini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz yönde etkileyebilir.



## Üretimdeki Artış veya Azalışların Önemli Nedenleri:

***1-Tesisin elektrik üretiminde kullandığı kaynaklar bölgedeki beslendiği akarsular ve derelerdir. Yağış rejimine bağlı olarak akarsuların debilerinde yaşanan artış ve azalış üretimi etkilemektedir.***

Tesisin Su kaynakları; Bölge önemli akarsularla örülüdür. Fırat Nehri İlin en önemli akarsuyudur. Şanlıurfa ve Diyarbakır illeri ile sınırı oluşturur. İl içindeki uzunluğu 180 km'dir. Kâhta, Kalburcu ve Göksu Çayları nehrin başlıca kollarıdır. Diğer akarsular ise Sofraz Çayı, Ziyaret Çayı, Çakal Çayı, Kalburcu Çayı, Eğri Çayı, Besni Akdere Çayı, Şepker Çayı, Çat Deresi, Gürlevik Deresi ve Halya Deresi olarak sıralanabilir. Gölbaşı, İneklı, Azaplı ve Abdulharap gölleri ise ilin diğer su kaynaklarıdır.

Kahta Çayı, Çelikhan yöresindeki Bulam, Abdülharap ve Recep sularını toplayarak Cendere Köprüsünden geçtikten sonra Eski Kahta ve Alut arazisinde biriken dağsularını da alarak Fırat Nehri' ne karışır (45.5 km). Göksu Çayı ise Kahramanmaraş ili sınırlarından çıkıp Erkenek, Tut ve Akdere civarından geçerek Sofraz suyunu da aldıktan sonra Gümüşkaya'nın batısında Fırat Nehrine karışır. İl sınırları içindeki uzunluğu 90 km' dir. Sofraz Çayı Besni ilçesi Toklu Köyü civarından çıkar ve Hacıhalil Köyü yakınlarında Keysun Suyu' nu alarak Akdere civarında Göksu Çayı' na karışır. İl sınırları içindeki uzunluğu 51 km'dir. Ziyaret Çayı ise Kaynağını Cebel ve Zey Köyleri sularından alarak İpekli Köyü civarında Atatürk Barajı Gölü' ne karışır. Adıyaman ilinin önemli sayılabilecek diğer akarsuları ise Çakal Çayı(37.5 km) Kalburcu Çayı, Eğriçay (32 km), Besni Akdere Çayı (59 km) Keysun Çayı (45 km), Birimşe Çayı (35 km), Şepker Çayı, Çat Deresi, Gürlevik Deresi ve Halya Deresi (41 km) olarak sıralanırlar.

***2-Tesisin makine ve ekipmanlarının hatasız çalışması üretimin verimini etkilemektedir.*** Tesis yeni kurulmuştur ve makinalarının seçiminde ekonomik ömrünün uzunluğu nedeniyle Alman teknolojisi seçilmiştir. Tesisin yeni olması, makinaların ekonomik ömrünün uzunluğu, deneyimli personelin tesiste bulunması ve bunun yanında her an merkezden de sistemin takip ve yönlendiriliyor olması üretim ve verimlilik performansını olumlu etkilemektedir.

## **Şirketin Ürettiği ve İlave Yatırım Yaparak Üretmeyi Planladığı Elektrik İçin Kamunun 3 Yıl Sonrası İçin Alım Garantisi Bulunmamaktadır.**

31 Aralık 2017 tarihinden önce faaliyete geçen yenilenebilir enerji kaynaklarını kullanan enerji santralleri için alım ve asgari fiyat garantileri uygulanmaktadır. 10.05.2005 tarih 5346 no'lu "Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretim Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun"una göre 31.12.2016 tarihine kadar işletmeye geçen yenilenebilir kaynaklı santraller garanti tarifeden faydalanmıştır. Şirket bu kanun kapsamında mevcutta 10 yıl olan süresi bu gün itibariyle 3 yıldır. Bu süreyi Bakanlar Kurulu uzatmaya yetkilidir. Bakanlar Kurulu'nun süreyi uzatmama durumunda 3 yılsonunda kamunun alım garantisi bulunmamaktadır.

## **Yapılacak İlave Yatırım projeleri beklenen başarıyı sağlayamayabilir.**

Halka arz ile elde edilen gelirden, mevcut enerji santralinde kapasite artırımı ve verimlilik çalışmaları gerçekleştirmek suretiyle iş hacminin büyütülmesi hedeflenmektedir. Bu yatırımların çeşitli sebeplerle yapılamaması, yapılsa dahi öngörülen üretimleri gerçekleştirememesi ortaklığın beklediği kurulu güce ulaşmasını ve hedeflediği karlılığı tutturamamasına neden olabilir. Resmi mercilerden alınması zorunlu izin ve onayların alınmamasından veya alınmasında karşılaşılan beklenmedik gecikmelerden; donanımın veya malzeme arzının temin edilememesinden, işlerde yaşanan duraksamalardan, işçi-işveren anlaşmazlıkları veya sosyal kargaşalardan, hava şartlarının ve hidrolojik farklılıklarından, inşaat takvimindeki gecikmelerden, inşaatteki ve işletimdeki öngörülemeyen gecikmelerden ve eksikliklerden, yüklenicilerin teslimattaki temerrütlerinden, yeterli finansman eksikliğinden, maliyetin aşılmasından ve bütçe sınırları içerisinde kalınmamasından, projenin öngörülen bütçede ve belirlenen proje gereklerine uygun olarak

tamamlanamamasından, üçüncü şahısların açtıkları davalardan, projede kullanılması zorunlu arazilerin istimlâk edilmemesinden veya edilmesinde gecikme yaşanmasından, hükümet veya düzenleyici kurumların politikalarındaki değişikliklerden, yapı sektöründeki olumsuz trendlerden ve Türkiye’deki genel ekonomik ve finansal şartlardan dolayı olumsuzluklar yaşanabilir. Bu tür veya benzeri diğer problemlerle karşılaşılır, projeler zamanında ve uygun şekilde hiç tamamlanamazsa öngörülerle tutarlı şekilde elektrik enerjisi üretilemeyebilir ki, bu da şirketin mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir. Son olarak, ilave yatırım çalışmalarının zamanında ve kârlı bir şekilde başarılabileceğinin garantisi bulunmamaktadır.

**Geçmiş yıllarla karşılaştırmalı olarak şirketin yıl içindeki satışları, verimliliği, gelir oluşturma kapasitesi, kârlılığı ve borç/öz kaynak oranı ile şirket faaliyetlerinin sonuçları hakkında fikir verecek diğer hususlara ilişkin bilgiler ve ileriye dönük beklentiler**

**Kapasite, Üretim ve Satışlar**

**Adıyaman Şifrin Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali**

**TÜRÜ:** Hidroelektrik Enerji Santrali

**Kapasitesi:** 6,744 MW Elektrik

2020 Ocak-Haziran dönemi üretim rakamları **13.851,94 MW**’tır. Aynı dönemde satış rakamı ise **6.785.923,14 TL**’dir. 2019 yılı Ocak-Haziran dönemi üretim rakamları **17.129,08 MW**’tır. Aynı dönemde satış rakamı ise **7.233.969 TL**’dir. 2019 yılı ilk 6 ayına göre üretim rakamları 2020 yılında belli miktar aşağıda kalmıştır. Fakat satış rakamları birbirine çok yakındır. 2019 yılında şirket tarihinin en yüksek üretim ve satış rakamına ulaşıldığını hatırlatmak isteriz. 2020 ilk 6 ayında da 2019 yılı kadar üretim olmasa da, şirket üretim ve satış performansı geçmiş yıllardaki ortalamaların genel olarak üzerinde gitmektedir.

**ORTALAMA FİYAT KARŞILAŞTIRMASI**

Tabloya baktığımız zaman 2019 yılına göre 2020 ilk 6 ayında satış fiyatlarında artış olmuştur. Buda satış gelirlerini yukarı çekmiştir.

SIRA NO	AYLAR	2019 AĞIRLIKLİ ORTALAMA SATIŞ FİYATLARI	2020 AĞIRLIKLİ ORTALAMA SATIŞ FİYATLARI
1	OCAK	403,08	439,89
2	ŞUBAT	391,61	462,23
3	MART	408,18	469,72
4	NİSAN	423,63	502,32
5	MAYIS	447,67	514,52
6	HAZİRAN	437,98	514,47
7	TEMMUZ	432,49	-
8	AĞUSTOS	437,60	-
9	EYLÜL	445,19	-
10	EKİM	440,06	-
11	KASIM	428,26	-
12	ARALIK	443,14	-
	<b>ARA TOPLAM</b>	<b>423,36</b>	<b>483,86</b>

Aşağıdaki tabloda görüldüğü üzere 2019 yılına göre 2020 yılını karşılaştırdığımızda Kapasite Kullanım Oranında biraz düşüş olmuştur. Fakat 2020 Mart ve Nisan ayında çok yüksek bir kapasite oranları gerçekleşmiştir.

**KAPASİTE KULLANIM AÇISINDAN KARŞILAŞTIRMA:**

SIRA NO	AYLAR	2019 YILI ORANI ( % )	2020 YILI ORANI ( % )
1	OCAK	36,1%	13,2%
2	ŞUBAT	36,2%	21,7%
3	MART	71,1%	82,8%
4	NİSAN	93,0%	91,7%
5	MAYIS	86,1%	56,7%
6	HAZİRAN	26,5%	15,7%
7	TEMMUZ	6,8%	
8	AĞUSTOS	1,8%	
9	EYLÜL	0,3%	
10	EKİM	3,1%	
11	KASIM	4,59%	
12	ARALIK	9,41%	
	<b>ARA TOPLAM</b>	<b>31%</b>	<b>47%</b>

2020 Ocak-Haziran dönemi üretim rakamları **13.851,94** MW'tır. 2019 yılı Ocak-Haziran dönemi üretim rakamları **17.129,08** MW'tır.

**AYLIK BAZDA ÜRETİM MİKTARI**

SIRA NO	AYLAR	YIL	ÜRETİM MİKTARI (MW)
1	OCAK	2020	661,26
2	ŞUBAT	2020	984,54
3	MART	2020	4.152,08
4	NİSAN	2020	4.449,70
5	MAYIS	2020	2.843,40
6	HAZİRAN	2020	760,97
	<b>TOPLAM</b>		<b>13.851,94</b>



### **Temettü Politikamız ise;**

2019 ve izleyen yıllara ilişkin Kar Payı Dağıtım Politikasının; Pay sahiplerimizin beklentileri ile Şirketimizin büyümesi, planlanan yatırım harcamaları, çalışma sermayesi ihtiyacı ve karlılık durumu arasındaki hassas dengenin göz önünde tutularak yatırımcıların da temettü geliri elde etmeleri için aşağıda yer aldığı şekilde tespit edilmiş olup 28.05.2019 tarihinde yapılan Genel Kurul'da pay sahiplerinin bilgisine sunulmuştur.

TTK hükümleri doğrultusunda, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Esas Sözleşmede belirlenmiş olan usul ve esaslar dahilinde yasal süreler içerisinde yerine getirilmektedir. Şirketin net karından varsa geçmiş yıl zararları düşülmesinden sonra sırası ile aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur.

Şirketin genel masrafları ile muhtelif amortisman gibi, Şirketçe ödenmesi ve ayrılması zaruri olan meblağlar ile şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler ve bircümle mali yükümlülükler hesap yılı sonunda tespit olunan gelirlerden düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen Safi (net) kar, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra sırası ile aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur.

### **Genel Kanuni Yedek Akçe;**

a)Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili maddesi hükümlerine göre % 5 kanuni yedek akçe ayrılır.

### **Birinci Temettü:**

b) Kalandan, varsa yıl içinde yapılan bağış tutarının ilavesi ile bulunacak meblağ üzerinden, Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Mevzuatına uygun olarak birinci temettü ayrılır.

c) Yukarıdaki indirimler yapıldıktan sonra, Genel Kurul, kar payının, yönetim kurulu üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere, çeşitli amaçlarla kurulmuş vakıflara ve benzer nitelikteki kişi ve kurumlara dağıtılmasına karar verme hakkına sahiptir.

### **İkinci Temettü:**

d) Safi kardan (a), (b) ve (c) bentlerinde belirtilen meblağlar düştükten sonra kalan kısmı Genel Kurul, kısmen veya tamamen ikinci temettü payı olarak dağıtmaya veya kendi isteği ile ayırdığı yedek akçe olarak ayırmaya yetkilidir.

### **Genel Kanuni Yedek akçe:**

e) Pay sahipleriyle kara iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılmış olan kısımdan, ödenmiş sermayenin % 5'i oranında kar payı düşüldükten sonra bulunan tutarın onda biri, Türk Ticaret Kanunu'nun 519 uncu maddesinin 2. Fıkrası uyarınca genel kanuni yedek akçe olarak ayrılır.

Yasa hükmü ile ayrılması gereken yedek akçeler ayrılmadıkça, esas sözleşmede pay sahipleri için belirlenen birinci temettü nakden ve/veya pay biçiminde dağıtılmadıkça başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kar aktarılmasına ve temettü dağıtımında, yönetim kurulu üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere, çeşitli amaçlarla kurulmuş olan vakıflara ve bu gibi kişi ve/veya kurumlara kar payı dağıtılmasına karar verilemez.

Paylara ilişkin temettü, kıstelyevm esası uygulanmaksızın, dağıtım tarihi itibariyle mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır.

Şirket Sermaye Piyasası Kanunu'nun 20. Maddesindeki düzenleme çerçevesinde ortaklarına temettü avansı dağıtılabilir. Dağıtılmasına karar verilen karın dağıtım şekli ve zamanı, yönetim kurulunun bu konudaki teklifi üzerine genel kurulca kararlaştırılır.

Ortaklara dağıtılmasına karar verilen karın hangi tarihte ve ne şekilde ödeneceği Sermaye Piyasası Mevzuatı gözetilerek Yönetim Kurulu'nun önerisi üzerine Genel Kurul tarafından kararlaştırılır.

Şirket Sermaye Piyasası Kanunu'nun 15. maddesindeki düzenleme çerçevesinde ortaklarına temettü avansı dağıtılabilir

Temettü avansı tutarının hesaplanmasında ve dağıtımında ilgili mevzuat hükümlerine uyulur.

## **RİSKLER VE YÖNETİM ORGANININ DEĞERLENDİRMESİ**

### **İşletmenin Finansman Kaynakları ve Risk Yönetim Politikaları:**

#### **Sermaye risk yönetimi:**

Şirket sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karlılığını artırmayı hedeflemektedir.

Şirket'in sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler üst yönetim tarafından değerlendirilir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar, temettü ödemeleri, yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutulması amaçlanmaktadır.

Bilanço tarihleri itibariyle net borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

#### **Kredi riski:**

Şirket'in türev finansal araçları bulunmamaktadır. 30.06.2020 tarihi itibariyle Şirket'in kredi riskini oluşturan diğer taraf ticari alacakları **391.498 TL**'dir. Enerji Piyasaları İşletme A.Ş "EPIAŞ" ile yapılan anlaşma gereği şirket çoğu zaman üretilen ve satılan elektriğin bedeli fatura kesilmeden önce tahsil etmiş olmaktadır.

#### **Finansal Riskler:**

Şirket faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bunlar likidite, kur, faiz ve kredi riskleridir.

#### **Likidite Riski:**

Likidite riski, bir işletmenin borçlarından kaynaklanan yükümlülükleri, nakit veya başka bir finansal araç vermek suretiyle yerine getirmekte zorlanması riskidir. Şirket yönetimi önceki dönemde olduğu gibi, varlıklarını özkaynak ile finanse ederek, likidite riskini asgari seviyede tutmaktadır. Şirket likidite yönetimini beklenen vadelere göre değil, sözleşme uyarınca belirlenen vadelere uygun olarak gerçekleştirmektedir. Şirketin türev finansal yükümlülükleri bulunmamaktadır.

Şirket'in 31.12.2019 tarihi itibariyle dönen varlıkları **8.768.853 TL** iken 30.06.2020 tarihi itibariyle **5.848.130 TL**'ye düşmüştür. Bir yıl içinde ödemesi gereken kısa vadeli yükümlülük toplamı ise

31.12.2019 tarihinde **32.859.280 TL** iken Kalkınma Bankası ile yapılan anlaşma sonrasında 30.06.2020 tarihi itibarıyla sadece **1.395.865 TL** olarak kaydedilmiştir. Düşüş borcun uzun vadeye geçmesinden kaynaklanmaktadır. Olumlu bir gelişmedir. Buna göre şirketin dönen varlıklardan kısa vadeli yükümlülüklerin çıkarılmasıyla hesaplanan net işletme sermayesi pozitif seviyeye dönmüştür.

Söz konusu yükümlülüklerin, alacakların tahsil edilmesinden ve/veya yeni banka kredileri temin edilmesinden sağlanan nakit ile karşılanamaması durumunda Şirket likidite riski ile, yani yükümlülüklerini karşılayacak yeterli nakit akışına sahip olamama durumu ile karşılaşabilecektir.

### **Kur Riski:**

Şirket, ağırlıklı olarak EURO cinsinden borçlu veya alacaklı bulunan meblağların Türk Lirası'na çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Bu riskler, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmektedir. Döviz kurlarındaki artışlar/azalışlar Şirket'in yabancı para cinsinden olan ticari ve finansal borçlarında kur farkı gideri/geliri oluşmasına neden olabilir. Şirket'in maruz kaldığı kur riski, kullanmış olduğu EURO cinsi kredilerinden kaynaklanmaktadır. Şirket'in döviz cinsinde varlıklarının ve borçlarının TL cinsinden karşılığı aşağıdaki gibidir;

Şirket'in finansal verilerine göre; USD' nin TL karşısında %10 değer kazanması halinde, USD net yükümlülüğü TL cinsinden 31.12.2019 dönemi için **52.681 TL** seviyesinde artmaktadır. EURO' nun TL karşısında % 10 değer kazanması halinde EURO net yükümlülüğü ise TL cinsinden **2.561.669TL** seviyesinde artış gösterecektir. Şirket'in yabancı para cinsinden borçları içerisinde EURO ağırlığının fazla olması nedeniyle duyarlılığı daha fazladır. Şirket'in döviz cinsinden borçların TL karşılığı ise; 31.12.2019 dönemi için **30.452.747 TL**'di. Borç tasviye protokolü sonrası kredilere yapılan ödemelerden sonra 30.06.2020 dönemi itibarıyla ise Şirket'in döviz cinsinden borçların TL karşılığı **21.762.788 TL**'ye gerilemiştir.

### **Şirketin Öngörülen Risklere Karşı Uygulayacağı Risk Yönetimi Politikasına İlişkin Bilgiler,**

#### **Tahsilât Riski**

Şirketin, tahsilât riski genel olarak ticari alacaklarından dolayı söz konusu olabilmektedir. Ticari alacaklar, Bomonti Elektrik yönetiminde geçmiş tecrübeleri ile birlikte piyasa koşulları ışığında değerlendirilmekte ve uygun oranda şüpheli alacak karşılığı ayrılmaktadır. Rapor tarihine kadar oluşan şüpheli alacaklar için karşılık ayrılmıştır.

#### **Kur Riski**

Kur riski herhangi bir finansal enstrümanın değerinin döviz kurundaki değişikliğe bağlı olarak değişmesinden doğmaktadır. Kurların TL lehine arttığı durumlarda (TL'nin yabancı paralar karşısında değer kaybettiği durumlarda), yabancı para riski oluşmaktadır.

#### **Likidite Riski**

Likidite riski, bir işletmenin finansal araçlara ilişkin taahhütlerini yerine getirmek için fon temininde güçlüklerle karşılaşma riskini ifade eder. Grup aktif ve pasiflerinin vade dağılımını dengeleyerek likidite riskini yönetmektedir.

### **Müşteri talebi riski**

Müşterinin önceliklerinin, tercihlerinin değişmesinden, piyasadaki değişikliklerin zamanında fark edilememesi dolayısıyla etkin bir şekilde müşteri taleplerine cevap verememekten kaynaklanan risktir.

### **Müşteri konsantrasyonu ve ürün riski**

İşletmenin belirli ürün kategorilerinde ve/veya piyasalarda/bölgelerde yoğunlaşmış olması dolayısıyla piyasalarda, yasal düzenlemelerde vb. oluşabilecek değişikliklerden kaynaklanan risktir. Aynı zamanda, operasyonların devamlılığının sağlanması için gerekli ürün geliştirme süreçlerinin tanımlanmamış olması dolayısıyla müşteri talebine/ihtiyaçlarına cevap verebilen ürünlerin sunulmamasından kaynaklanan daralma/küçülme riskidir.

### **Riskin Erken Saptanması ve Yönetimi Komitesinin Çalışmalarına ve Raporlarına İlişkin Bilgiler,**

Yönetim Kurulumuzun, 30/10/2013 tarih ve 2013/07 sayılı kararı ile Riskin Erken Saptanması Komitesi oluşturulmuştur. Bu Kapsamda; SPK'nın (II-17.1) sayılı "Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliği'nin 4.5. No'lu ilkeleri ile TTK m. 378 uyarınca yapılması gerekli çalışmalar sonucunda 2019 yılı içinde 6 kez toplanılmış gerekli risk durumları hakkında raporlar hazırlanmış ve yönetim kuruluna sunulmuştur. Kur ve faiz, yoğunlaşma, pozisyon, likitide, karşı taraf, teknolojik, doğal afet, terör, piyasa, kredi, yurt içi ve yurt dışı riskler olmak üzere birçok konuda raporlamalar yapılmıştır.

Amaç; Şirketin hedeflerini gerçekleştirebilmesi için makul bir güvence sağlamak üzere, olası olay veya durumların önceden belirlenmesi, değerlendirilmesi ve kontrol edilmesinden oluşan bu süreçte sürdürülebilir karlılık ve büyümenin sağlanması, gelir dalgalanmalarının minimize edilmesi, risk kararlarının daha sağlıklı alınması, sürprizlere hazırlıklı olunması, stratejilerin ve alınan risklerin uyumlu olması, fırsatların ve tehditlerin daha iyi tespit edilmesi, rekabet gücünün artırılması, etkili kaynak kullanımı, yasa ve düzenlemelere uyum, itibar ve güvenin korunması, kurumsal yönetim kalitesinin sürekliliği, şirket değerinin yükselmesidir.

### **Esas Sözleşme Değişikliği**

2020 yılında Esas Sözleşmemizde değişikliğe gidilmemiştir.

## **İŞLETMENİN GELİŞİMİ HAKKINDA YAPILAN ÖNGÖRÜLER**

Bomonti Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret A.Ş. ("Şirket") 18 Eylül 2007 tarihinde İstanbul'da Bomonti Elektrik Mühendislik Müşavirlik İnşaat Turizm ve Ticaret Limited Şirketi olarak 100.000 TL sermaye ile her nevi Elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal etmek üzere kurulmuştur.

26.11.2008 tarihinde Adıyaman İli Çelikhan İlçesinde 4.86 MWm/ 4.72 MWe (2x(2.43 MWmX 2.36 MWe )) kurulu gücünde olmak üzere, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesisi kurmak için EPDK'ya başvuruda bulunulmuştur. Üretim Lisansı başvurusunun EPDK tarafından uygun bulunma kararının akabinde 11.12.2009 tarihinde "Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) Gerekli Değildir" kararı alınmıştır.

14.01.2010 tarihinde şirket sermayesi 100.000 TL den 1.200.000 TL ye çıkarılmıştır.

01.02.2010 tarihinde Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü (DSİ) ile su kullanım hakkı anlaşması imzalanmış ve ardından Şirkete, Türkiye Elektrik Kurumu dışındaki kuruluşların elektrik üretimi, dağıtımı ve ticareti ile görevlendirilmesi hakkındaki 3096 sayılı Kanunun 4.maddesi ve söz konusu Kanun maddesinin uygulanmasıyla ilgili 4 Eylül 1985 tarih ve 18858 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan, Türkiye Elektrik Kurumu dışındaki kuruluşlara elektrik enerjisi kurma ve işletme izni verilmesi esaslarını belirleyen yönetmelik hükümleri uyarınca, Adıyaman ili sınırları içerisinde, Şifrin Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali tesisi için elektrik üretim lisansı 25.03.2010 tarih ve 2481-24 sayılı karar ile EÜ/2481-24/1609 numarayla tesis edilmiştir.

Temmuz 2010 tarihinde "Şifrin HES" inşaatına Regülatör bölgesi betonarme yapıdan başlanmıştır. Öngörülen inşaat süresi 24 ay olarak planlanmıştır.

Şirket 6 Ağustos 2010 tarihli Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde (TTSG) ilan edildiği üzere nevi değişikliğine giderek Limited Şirketten Anonim Şirkete dönüşmüştür. Aynı zamanda sermaye 1.200.000 TL den 1.750.000 TL ye çıkarılmıştır.

Tesisin, üzerinde kurulması planlanan Abdülharap Suyu Kavan deresi kolunda yapılan akım gözlem ve debi ölçüm çalışmaları neticesinde, proje kurulu gücünün artırılmasına karar verilmiştir. Bunun için öncelikle mevcut ÇED kararı, 28.10.2010 tarihli ÇED gerekli değildir kararı ile 2,04 MW'lık kapasite artırımına göre revize edilmiştir.

EPDK'ya kurulu güç tadil talebinde bulunulmuş, 17/02/2011 tarih 3076-28 sayılı kurul kararı ile lisans tadil talebi kabul edilmiş ve tesis kurulu gücü 6.744 MW'a çıkarılmıştır. Kapasite artırımına ilişkin değişiklik sebebiyle, 22.03.2011 tarihinde su kullanım hakkı anlaşması değişen kurulu güce göre yeniden düzenlenmiştir.

21.05.2011 tarihinde Şirket sermaye artırımını yaparak sermayesini 1.750.000 TL den 12.150.000 TL seviyesine çıkarmıştır.

2011 yılı içerisinde Alman Wasser Kraft Volk AG firması ile ekipman sözleşmesi imzalanmış, tünel kazım İşlerine başlanmış, Yükleme Havuzu, İletim Kanalı betonarme yapıları tamamlanmış ve Cebri Boru montajı ile havuz ızgarası ve kapak montajları tamamlanmıştır.

06.07.2011 tarihinde bölge dağıtım şirketi ile Tesis Sözleşmesi İmzalanmıştır.

Şifrin Regülatörü ve HES'in şebeke bağlantısı lisansa derc edildiği şekilde; dağıtım merkezi üzerinden Kahta TM'ye bağlanmak üzere 31,5 kV 33km 2x477 MCM Çift Galvaniz direkli enerji nakil hattı yapım işi için tesis sözleşmesi ile Dağıtım Sistemine Bağlantı ve Sistem kullanım anlaşmaları imzalanmıştır. Elektromekanik ekipmanın sevkiyatı yapılmıştır.

16.05.2012 tarihinde Enerji Nakil Hattının geçici kabulü yapılmış ve aynı ay içerisinde Elektromekanik Ekipmanın Mekanik montajı, Eylül 2012 tarihinde de Tünel kazım ve beton işleri tamamlanmıştır.

Ekim 2012 de Devlet Su İşleri Kahramanmaraş 20. Bölge Müdürlüğü tarafından, tesisin Regülatör'den santral binasına kadar olan tüm su alma yapıları ve hidromekanik ekipmanının geçici kabulü yapılmıştır. Elektromekanik ekipmanın elektrik montajı ve testleri tamamlanmıştır. Şifrin Regülatörü ve HES tesisine ait elektromekanik ekipman seçiminde S.T.E.P Consulting GmbH danışmanlık firmasıyla çalışılmış ve projeye ilişkin Avrupa, Asya ve Türkiye'den toplam 42 üretici firmadan teklif alınmıştır. Tüm teklifler arasından yeterli, kalite ve ekipman teslim süresi gibi unsurların göz önüne alındığı değerlendirmeler neticesinde Alman firması olan Wasserkraft Volk AG üzerinde karar kılınmıştır. Firma ile proje düşü ve debisi kriterlerine uygun olarak 2 adet dikey tip Pelton Türbin (2x3,372 MWe), generatör, transformator, orta gerilim ekipmanları ve otomasyon sistemini kapsayan sözleşme imzalanmıştır. Kasım 2011 tarihi itibariyle, siparişi verilen tüm parçaların şantiye alanına sevkiyatı tamamlanmıştır. Tesis inşaat işlerinin tamamlanmasıyla birlikte mekanik ve elektrik montaj aşamaları Wasser Kraft Volk AG Süpervizörleri denetiminde gerçekleştirilmiştir.

Şirket tarafından işletme süresi, lisans tarihinden itibaren 49 yıldır. Lisansın süresi 25.03.2059 tarihinde sona ermektedir. Bu sürenin sonunda tarafların mutabakatı halinde ilgili yönetmelik hükümlerine göre işletme süresi uzatılabilir.

No	İzin, Belge Adı	İlgili Kamu Kuruluşu	Belge No	Belge Tarihi	Geçerlilik Tarihi
1	Üretim Lisansı	EPDK	EÜ/2481-24/1609	25.03.2010	49 Yıl
2	Geçici Kabul	ETKB	-	22.11.2012	47 yıl

22.11.2012 tarihi itibariyle Şifrin HES tesisi devreye alınarak elektrik üretim ve satış işlemlerine başlanmıştır. Tesisin devreye girmesiyle birlikte, öncelikli olarak "Uzaktan Kontrol ve Gözleme Sistemi - SCADA" (Supervisory Control and Data Acquisition – SCADA) sistemi üzerindeki eksiklikler giderilmiştir. Aynı zamanda santral mansap (kuyruk suyu) yapısının sağlamaştırılmasına ihtiyaç duyulmuş ve bu noktada yenileme çalışmaları gerçekleştirilmiştir. Şifrin Regülatörü ve HES Tesisi projesi kapsamında santral yeri, tahliye kanalı, ulaşım yolu, dere yatağı ve diğer noktalar olmak üzere toplam 88.302 m<sup>2</sup>'lik alanda kamulaştırma yapılmıştır. Bunun yanı sıra regülatör, yükleme havuzu, cebri boru ve ulaşım yolları için 89.149,39 m<sup>2</sup> lik alan için 49 yıl süreli orman izni alınmıştır.

## Üretime İlişkin Teknik Bilgiler

Enerji üretimi süreci sermaye yoğun bir süreçtir. Hidroelektrik santrallerinin kurulumu ve işletimi ileri teknoloji ve yoğun sermaye gerektirmektedir.

Şifrin-HES, Yenilenebilir enerji kaynaklı elektrik üretimi yapmaktadır (Hidro Elektrik Santrali). Adıyaman Çelikhan – Mutlu mevkiinde yer alan tesis, Kavan Deresi – Abdülharap suyundan beslenen 1.338 metre yüksekte kurulmuş 6.744 MW kapasitelidir. Santral binasında kurulu olan SCADA-PC'ye bağlı şekilde SCADA-LAPTOP aracılığıyla merkez ofisten de üretim takip edilebilmektedir. Türbin ve Generatörlerin satın alındığı Alman Wasser Kraft Volk AG firmasının bilgisayar sunucularına on-line olarak bağlı olduğu için üretici firmadan uzaktan erişimle teknik destek hizmeti de alınabilmektedir.

Şifrin-HES 7 ana bölümden oluşmakta olup detayları aşağıda açıklanmaktadır;

### 1. Türbin-Generatör grubu:

3.372 MW güce sahip iki adet dikey Pelton Türbin vardır.

2 adet 3,3 kV Generatör vardır.

Üretici Firma: Wasser Kraft Volk AG (Made in Germany)

Her üniteye 5 nozzle vardır.

**2. Cebri Boru:**

1.2 metre çapında, 500 metre uzunluęunda bir borudur.

**3. Yükleme havuzu:**

Toplam 20.000 m<sup>3</sup> su tutma kapasitesine sahip havuz, 2.90 m duvar yüksekliği olan temelde fore kazık uygulamasıyla yapılmıştır.

**4. İletim Kanalı:**

3,3 Metre çapındaki kutu kesit 500 metrelik iletim kanalı yapısından oluşmaktadır. Yaklaşık 8.000 m<sup>3</sup> su tutma özelliğine sahiptir.

**5. İletim Tüneli:**

3,3 metre çapında 1,90 metre yüksekliğinde toplam 1.382 metre uzunluğunda İksa ve Beton kaplamalı tüneldir.

**6. Regülatör Alanı:**

Toplam 5.000 m<sup>3</sup> su biriktirme alanına sahiptir. Dokuz adet kapak sistemi ile tahliye saęlanmakta olup, kapaklar internet üzerinden otomasyonla idare edilebilmektedir ve kamera sistemi ile uzaktan izleme özellięine sahiptir.

**7. Enerji Nakil Hattı:**

31,5 kV OG Seviyesi

477MCM ift Galvaniz Direkle

33 km boyunca çekilmiş hattır.

## BAŞLICA SEKTÖRLER/PAZARLAR

### Şirketin Faaliyette Bulunduğu Sektör İçindeki, Ürün/Hizmet Grupları Bazında Pazar Payları ve Hedeflerine İlişkin Genel Değerlendirme

Ekonomik büyümeye paralel olarak elektrik enerjisi talebi önümüzdeki dönemde de devam edecektir. Yapılan araştırmalara göre 2011-2021 arasındaki Türkiye'deki beklenen kurulu güç gelişimi aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

#### TÜRKİYE ENERJİ PİYASASINDA YILLARA GÖRE KURULU GÜÇ GELİŞİMİ BEKLENTİSİ (MW)

YILLAR	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
LİNYİT	8274	8281	8319	8375	9857	9857	9857	9857	9857	9857	9857
T.KÖMÜR+ASFALTİT	690	690	690	690	960	960	960	960	960	960	960
İTHAL KÖMÜR	3881	3881	3881	3881	5081	5681	5681	5681	5681	5681	5681
DOĞAL GAZ	19324	20575	20806	22376	23417	24042	24042	24042	24042	24042	24042
JEOTERMAL	114	114	148	197	197	197	197	197	197	197	197
FUEL OİL	1706	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
MOTORİN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
NÜKLEER	0	0	0	0	0	0	0	0	1200	2400	3600
DİĞER	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
TERMİK TOP.	34230	35188	35492	37166	41159	42384	42384	42384	43584	44784	45984
BİOGAZ+ATIK	115	168	175	185	185	185	185	185	185	185	185
HİDROLİK	17137	20470	21461	24291	28003	31603	33394	33815	33815	33815	33815
RÜZGAR	1729	1881	2165	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646
TOPLAM	53211	57706	59292	64288	71993	76821	78609	79030	80230	81430	82630

**Kaynak:** TEİAŞ-APK Dairesi Başkanlığı Türkiye Elektrik Enerjisi 10 Yıllık Üretim Kapasite Projeksiyonu (2012-2021)  
<http://www.teias.gov.tr/YayinRapor/APK/projeksiyon/KAPASITEPROJEKSIYONU2012.pdf> (Erişim tarihi 20.11.2013)



## **RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR**

14.07.2020 tarihli KAP açıklamamızda görüldüğü gibi 2019 yılına ait Genel Kurul yapılmıştır. 2019 yılı karı geçmiş yıl zararlarına mahsup edilmiştir.

## **FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR**

Şirketimiz her sene elektrik satış fiyatı kanunda yer alan 7.3 DOLARcent/kWh sabit fiyata göre satışı hesaplanan YEK destekleme mekanizmasından yararlanmaktadır. Bu amaç ile Şirketimiz Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması YEKDEM Yönetmeliğinin 5 inci ve devamı maddeleri uyarınca 2020 yılında YEK destekleme mekanizmasından yararlanmak için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna EPDK başvuruda bulunmuştur. Başvurumuz onaylanmış olup 1 Ocak 2020 tarihinden itibaren elektrik satışları YEKDEM tarifesi üzerinden yapılmaktadır.