ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

01.01.2021 – 30.09.2021 FAALİYET RAPORU

1-GENEL BİLGİLER

a) Raporun ilgili olduğu hesap dönemi	:	01.01.2021 – 30.09.2021
b) Şirketin ticaret unvanı	:	ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
Ticaret sicili numarası	:	800865
Merkez iletişim bilgileri ile internet sitesinin adresi	:	Barbaros Mah. Begonya Sok. Nida Kule Ataşehir Batı Sitesi No: 1 / 1 Ataşehir-İSTANBUL Tlf : 0216 579 05 79 Fax : 0216 579 05 30 e-mail : enerjisa-info@enerjisa.com internet : www.enerjisa.com.tr

c) Faaliyet konusu

Enerjisa Enerji A.Ş. 21 Aralık 2011 tarihinde kurulmuştur. Şirket, 25 Ağustos 2017 tarihine kadar elektrik üretimi, ticareti, satışı, dağıtımı ile perakende servis hizmeti iş kollarında ana şirket olarak hizmet vermiştir. 2017 yılında elektrik dağıtım ve satış faaliyetleri "Enerjisa Enerji", elektrik üretim ve ticaret faaliyetleri ise "Enerjisa Üretim" çatısı altında bölünmüştür. Bu işlemler sonucunda, Şirket'in yeni yapıda ana faaliyet konusu müşteri odaklı elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetleridir. 8 Şubat 2018 tarihi itibarıyla Enerjisa Enerji hisselerinin %20'si halka açılmış ve Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlamıştır.

Enerjisa Enerji 30 Eylül 2021 itibarıyla, 11,6 milyon dağıtım bağlantı noktası ve yaklaşık 10,3 milyon müşteri ile en büyük piyasa katılımcısıdır.

Elektrik dağıtım faaliyetleri Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. (Başkent EDAŞ), İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. (AYEDAŞ) ve Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. (Toroslar EDAŞ) şirketleri tarafından yürütülmektedir. Elektrik perakende satış faaliyetleri Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. (Başkent EPSAŞ), Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. (AYESAŞ) ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. (Enerjisa Toroslar EPSAŞ) şirketleri tarafından yürütülmektedir. Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. 29 Aralık 2017 tarihinde müşteri çözümleri ve dağıtık üretim faaliyetleri yürütmek üzere kurulmuştur.

ç) Şirketin organizasyon, sermaye ve ortaklık yapıları ile bunlara ilişkin hesap dönemi içerisindeki değişiklikler

Yönetim Kurulu Üyeleri:

Şirket'in Yönetim Kurulu Üyeleri ve bağımsız üyeleri aşağıdaki şekildedir:

- Kıvanç ZAİMLER - Yönetim Kurulu Başkanı
- Dr.Eric René C. DEPLUET - Yönetim Kurulu Başkan Vekili
- Cenk ALPER - Üye
- Hakan TİMUR- Üye
- Johan Magnus MOERNSTAM - Üye
- Dr.Eva-Maria Verena VOLPERT - Üye
- Fatma Dilek YARDIM - Bağımsız Üye
- Mehmet SAMİ - Bağımsız Üye

30 Mart 2021 tarihinde gerçekleşen Şirket'in 2020 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, Yönetim Kurulu üyeliklerine 2024 yılında yapılacak 2023 yılı Olağan Genel Kurul toplantısına kadar 3 yıl süre ile görev yapmak üzere, Kıvanç Zaimler, Eric Rene C. Depluet, Hakan Timur, Eva-Maria Verena Volpert, Barış Oran, Johan Magnus Moernstam'ın Yönetim Kurulu Üyeleri, Fatma Dilek Yardım ve Mehmet Sami'nin Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri olarak seçilmelerine karar verilmiştir.

12 Mayıs 2021 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Yönetim Kurulu üyeliğinden istifa etmiş olan Sayın Barış ORAN'ın yerine, Sayın Cenk ALPER'in ilk genel kurulun onayına sunulmak üzere, Türk Ticaret Kanunu'nun 363. maddesi uyarınca Yönetim Kurulu üyesi olarak atanmasına karar verilmiştir.

Yönetim Kurulu Üyesi	Görevi	Seçilme Tarihi	Görev Süresi Bitimi
Kıvanç Zaimler	YK Başkanı	30.03.2021	30.03.2024
Eric René C. Depluet	YK Başkan Vekili	30.03.2021	30.03.2024
Cenk Alper	Üye	12.05.2021	30.03.2024
Johan Magnus Mörnstam	Üye	30.03.2021	30.03.2024
Hakan Timur	Üye	30.03.2021	30.03.2024
Eva-Maria Verena Volpert	Üye	30.03.2021	30.03.2024
Fatma Dilek Yardım	Bağımsız Üye	30.03.2021	30.03.2024
Mehmet Sami	Bağımsız Üye	30.03.2021	30.03.2024

Şirketin Ortaklık Yapısı:

Ortağın Ticaret Unvanı	Sermaye Payı / Oy Hakkı			
	31.12.2020		30.09.2021	
	(TL)	(%)	(TL)	(%)
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	472.427.587,56	40,0	472.427.587,56	40,0
DD Turkey Holdings S.A.R.L.	472.427.587,56	40,0	472.427.587,56	40,0
Diğer (Halka Açık)	236.213.792,00	20,0	236.213.792,00	20,0
TOPLAM	**1.181.068.967,12**	**100,0**	**1.181.068.967,12**	**100,0**

Dönem içinde Şirket sermayesinde meydana gelen değişiklik:

Bir değişiklik bulunmamaktadır.

d) Varsa imtiyazlı paylara ve payların oy haklarına ilişkin açıklamalar: Imtiyazlı pay bulunmamaktadır.

e) Yönetim organı, üst düzey yöneticileri ve personel sayısı ile ilgili bilgiler:

Şirket'in 30 Eylül 2021 itibarıyla Şirket üst yönetimi aşağıda verilmektedir:

- Murat Pınar, CEO
- Dr. Michael Moser, CFO

30.09.2021 itibarıyla toplam çalışan sayısı 11.138'dir.

f) Personele sağlanan hak ve menfaatler:

Şirket'in personele sağladığı hak ve menfaatler web sitesinde yayınlanan İnsan Kaynakları Politikası'nda belirtilmektedir.
https://www.enerjisainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim-politikalar/insan-kaynaklari-politikasi

g) Varsa; şirket genel kurulunca verilen izin çerçevesinde yönetim organı üyelerinin şirketle kendisi veya başkası adına yaptığı işlemler ile rekabet yasağı kapsamındaki faaliyetleri hakkında bilgiler:

Yönetim Kurulu Başkan ve Üyeleri Genel Kurul'da izin almaksızın kendileri ve başkaları namına veya hesabına bizzat ya da dolaylı olarak Şirket ile herhangi bir işlem yapamazlar. 01.01.2021 – 30.09.2021 dönemi içinde Yönetim Kurulu Üyelerimiz Şirket ile ilgili işlem yapmamış ve faaliyet konularında rekabet edecek girişimlerde bulunmamışlardır.

2- YÖNETİM ORGANI ÜYELERİ İLE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR

Üst Yönetim, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, Genel Müdür, Birim Başkanları ve Direktör gibi üst düzey yöneticilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan ücret ve benzeri menfaatler aşağıda bin Türk Lirası olarak belirtilmiştir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2021	1 Ocak - 30 Eylül 2020
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	35.232	25.124
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	1.273	702
	36.505	25.826

3- ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

Avrupa Birliği Çerçeve Programları, TÜBİTAK ve EPDK AR-GE fonu ile desteklenen projelere 01.01.2021 - 30.09.2021 dönemi içerisinde 4.844.455,11 TL harcanmıştır.

4- ŞİRKET FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER

a) Dönem içi gerçekleşen önemli gelişmeler:

Derecelendirme Notu:

18.02.2021 tarihinde uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings, Enerjisa Enerji A.Ş. ve bağlı ortaklığı Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. 'nin ulusal uzun vadeli kredi notunu 'AA(tur)'dan 'AA+(tur)'a yükseltmiştir. İki notun da görünümü durağan'dır.

06.07.2021 tarihinde JCR Avrasya Derecelendirme A.Ş., şirketimiz Enerjisa Enerji A.Ş.'nin Uzun Vadeli Ulusal Notunu "AAA (Trk) / (Stabil Görünüm)", Kısa Vadeli Ulusal Notu'nu ise "A-1+ (Trk) / (Stabil Görünüm)" olarak belirlemiştir. Uzun Vadeli Uluslararası Yabancı ve Yerel Para Notlarını "BBB+ / (Stabil Görünüm)" olarak belirlemiştir.

Kar Payı Ödemesi:

Şirket 2020 Olağan Genel Kurul Toplantısı 30 Mart 2021 tarihinde gerçekleştirilmiştir. Toplantı tutanakları Şirketimizin internet sayfasında ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) kamuya açıklanmıştır. Toplantıda alınan karar doğrultusunda:

Şirketimizin 2020 yılı faaliyet dönemine ait, Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre düzenlenmiş olan Konsolide Finansal Tablolarının incelenmesi sonucunda:

- 1.052.352.418,14 TL tutarındaki kısmı 01.01.2020 - 31.12.2020 döneminde oluşan konsolide bağışlar eklenmiş net dağıtılabilir dönem karından,
- 81.473.790,30 TL'lik kısmı geçmiş yıl karlarından karşılanmak üzere toplam 1.133.826.208,44 TL kar payının, 1.181.068.967,12 TL sermayeyi temsil eden hisse senedi sahiplerine nakit olarak (brüt %96, net %81,60 oranında olmak üzere) dağıtılmasına,
- Nakit kar payının 9 Nisan 2021 tarihinden itibaren dağıtılması konusunda Genel Kurula teklifte bulunulmasına, karar verildi.

Grup'un 2020 yılı faaliyet dönemine ait dağıtılmasına karar verilen nakit kâr payı ödemeleri Nisan 2021'de gerçekleşmiştir.

Müşteri Çözümleri:

Şirketimizin sermayesinin tamamına sahip olduğu Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.'ye, EPDK 09.10.2020 tarih ve DTS/7505-5/42772-486 lisans numarası ile 30 yıl süreli doğal gaz toptan satış lisansı verilmiştir.

Şirketimizin sermayesinin tamamına sahip olduğu Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş., EPDK'dan 04.03.2021 tarih ve ETS/10067-2/04811 lisans numarası ile elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapmak üzere 20 yıl süreli tedarik lisansı almıştır.

Diğer:

22.04.2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 11. maddesi ile, 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13. madde ile Kurumlar Vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25 ve 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacaktır. Bu değişiklik 1 Temmuz 2021 tarihinden itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere, 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren başlayan dönemlere ait kurum kazançlarının vergilendirilmesinde geçerli olacaktır.

Rekabet Kurulu, 28 Aralık 2016 tarihinde İstanbul Anadolu Yakası, Başkent ve Toroslar elektrik dağıtım bölgelerindeki elektrik dağıtım ve görevli tedarik şirketleri hakkında Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 6. maddesinin ihlal edilip edilmediğini tespit etmek üzere soruşturma başlatılması kararı sonrasında yürütülen soruşturma sonucunda İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş., Enerjisa

İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. şirketlerine toplam 143.061.738,12 TL idari para ceza verilmesine 08.08.2018 tarih ve 18-27/461-224 sayı ile karar vermiştir. Söz konusu idari para cezası, %25 oranında indirimden yararlanılarak ödenmiş ve 2018 yıllık finansal sonuçlarında 107.296.303,59 TL tutarında tek seferlik gider olarak yansıtılmış, baz alınan net kâr etkilenmemiştir.

Rekabet Kurulu'nun kararına karşı ilgili şirketlerce, 5 Nisan 2019'da iptal davası açılmış olup, söz konusu davanın ilk derece mahkemesinin yargılaması sonuçlanmıştır. Ankara 13. İdare Mahkemesi'nin 16 Temmuz 2020 tarih ve E.2019/1970 K.2020/1319, E.2019/1956 K.2020/1317 ve E.2019/1969 K.2020/1318 sayılı Kararları ile sırasıyla Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. tarafından açılan davalar reddedilmiştir. Kararlar, 6 Ekim 2020 tarihinde tebliğ edilmiştir. İlk Derece Mahkemesi kararlarına karşı, 5 Kasım 2020'de istinaf yoluna başvurulmuştur. Ancak Ankara Bölge İdare Mahkemesi 8. İdari Dava Dairesi'nin 08 Temmuz 2021 tarih ve E.2020/1797 K. 2021/1155, E. 2020/1792 K. 2021/1157 ve E. 2020/1796 K. 2021/1156 sayılı Kararları ile sırasıyla Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. tarafından yapılan istinaf başvurularının reddine karar verilmiştir. Devam eden süreçte mezkur kararlara karşı 07 Eylül 2021 tarihinde Danıştay'a temyiz başvurusunda bulunulmuştur.

Bununla birlikte Ankara 13. İdare Mahkemesi'nin 16.07.2020 tarih ve E.2019/660 K.2020/1315 sayılı kararı ile İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. tarafından açılan dava kabul edilmiştir. Karar, 6 Ekim 2020 tarihinde tebliğ alınmıştır. Karara karşı, Rekabet Kurumu tarafından, kararın tebliğinden itibaren 30 gün içinde, istinaf yoluna başvurulmuştur. Rekabet Kurumu'nun istinaf başvurusu, Ankara Bölge İdare Mahkemesi 8. İdari Dava Dairesi'nin 17.06.2021 tarih ve E.2020/1865 K.2021/1052 sayılı kararı ile temyiz yolu açık olmak üzere reddedilmiştir. İdari Yargılama Usulü Kanunu'nun 28'nci maddesi uyarınca, 7 Mart 2019 tarihinde %25 indirimli olarak ödenen 7.973.040,71 TL'nin iadesi için 08.10.2020 tarihinde başvuru yapılmış ve ilgili tutar 06 Kasım 2020 tarihinde iade alınmıştır.

Elektrik Dağıtım Şirketlerimiz İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş., Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin işyerleri ile ilgili olarak TES-İŞ Sendikası (Türkiye Enerji, Su ve Gaz İşçileri Sendikası) ile devam eden Toplu İş Sözleşmesi görüşmeleri taraflar arasında 09.07.2021 tarihinde varılan mutabakat neticesinde 01 Mart 2021 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere ve 3 yıl süreli olarak anlaşma ile sonuçlanmıştır

30 Mart 2021 tarihinde gerçekleşen Şirket 2021 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, Şirket'in Bağış ve Yardım Politikası ve Kar Dağıtım Politikası'nda yapılan değişiklik kabul edilmiştir ve Bilgilendirme Politikası'nda yapılan değişiklik ise Genel Kurul'un bilgisine sunulmuştur.

Elektrik sektörüne özgü mevzuat değişiklikleri aşağıda özetlenmektedir:

Elektrik Üretim A.Ş. tarifeleri: 30.06.2021 tarih ve 10300 sayılı EPDK kararı ile 1 Temmuz 2021'den itibaren geçerli olacak şekilde EÜAŞ tarafından uygulanacak ve dağıtım ve görevli tedarik şirketlerinin enerji alımlarında uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış tarifesinin:

(i) Dağıtım şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji satışları ile görevli tedarik şirketlerine yapılan satışlarda 23,7636 kr/kWh (Nisan 2021'den itibaren 16,9149 kr/kWh idi),
(ii) Dağıtım şirketine genel aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda 42,0000 kr/kWh (Nisan 2021 tarihinden itibaren 33,0000 kr/kWh idi)

olarak uygulanmasına karar verilmiştir.

1 Temmuz 2021'den geçerli olan elektrik tarifeleri: 30.06.2021 tarih ve 10301 sayılı EPDK kararı ile, görevli tedarik şirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına uygulanacak tarife tabloları aşağıdaki gibidir:

(i) Serbest olmayan tüketiciler (2021 Serbest Tüketici Limiti 1.200 kWh),
(ii) Düşük tüketimli serbest tüketiciler (Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ uyarınca 2021 yılı için yıllık tüketimi 7 milyon kWh altı tüketiciler).

Karara göre;

- Genel aydınlatma birim bedeli 68,9626 kr/kWh olmuştur (1 Nisan'da başlayan bir önceki tarife 58,0154 kr/kWh),
- Yeşil Tarife Tablosu 92,6227 kr/kWh olmuştur (Nisan 2021'den itibaren 74,7372 kr/kWh idi).

EPDK, 1 Temmuz 2021 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, ulusal tarifede müşteri gruplarına göre son kullanıcıya yansıyan tek zamanlı perakende satış tarifelerinde %17,6 - %19,5 arasında değişen oranlarda ve dağıtım bedelinde %7,2 oranında artış yapıldığını duyurmuştur. Son kullanıcıya yansıyan nihai tarifelerde %15 oranında artış olmuştur. Düzenlemeye tabi tarifeler 1 Temmuz'dan itibaren değişmemiştir.

Yekdem Maliyetinin Revize Edilmesi Hakkında Karar: 31.07.2021 tarih ve 31554 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 29.07.2021 tarih ve 10341 sayılı Kararı ile 2021 yılı için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 14 üncü maddesi kapsamında, 2021 yılı Temmuz ayı ve sonrası için aşağıdaki tablodaki gibi revize edilmesine karar verilmiştir.

Aylar	**2021 yılı Öngörülen YEKDEM Maliyeti (TL / MWh)**
Temmuz	102,10
Ağustos	93,40
Eylül	85,23
Ekim	86,14
Kasım	83,78
Aralık	81,42

Talep Tarafı Yedeği Hizmeti Kapsamında Temel Tüketim Değerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun 04.08.2021 tarih ve 31568 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.08.2021 tarihli ve 10358-1 sayılı kararı ile TEİAŞ ile yan hizmet anlaşması yapmış ve bu kapsamda hizmet sağlayacak tüketim tesisleri için temel tüketim değerinin hesaplanması amacıyla; TEİAŞ tarafından kullanılacak metodolojiye, tarafların bu konudaki görev ve sorumluluklarına, TEİAŞ tarafından hesaplanan temel tüketim değerine karşı itirazlara ve bu kapsamda TEİAŞ tarafından yapılacak düzeltme işlemlerine dair usul ve esaslar yayımlanarak yayım tarihi itibari ile yürürlüğe girmiştir.

Talep Tarafı Yedeği Hizmeti Kapsamında Temel Tüketim Değerinin Belgelendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun 04.08.2021 tarih ve 31568 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.08.2021 tarihli ve 10358-2 sayılı kararı ile TEİAŞ ile yan hizmet anlaşması yapmış ve bu kapsamda hizmet sağlayacak tüketim tesislerinin TEİAŞ'a hizmet sağlamak üzere, gerekli kontrol, ölçme, izleme ve doğrulama altyapısına sahip olduğunun ve gerekli bilgi akşını sağlayabileceğinin TEİAŞ tarafından belgelendirilmesi amacıyla izlenecek usul ve esaslar yayım tarihi itibari ile yürürlüğe girmiştir.

Dağıtım Sistem Kullanım Faturalarına Ve Teminatlarına İlişkin Usul Ve Esaslar Taslağı: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından 06.09.2021 tarihinde elektrik piyasasındaki gelişmeler çerçevesinde Dağıtım Sistem Kullanım Faturalarına ve Teminatlarına İlişkin Usul ve Esaslara yönelik taslak kamuoyu görüşüne açılmıştır.

Taslak özeti aşağıdaki gibidir:

- Elektrik üretici ve tedarikçilerinin Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslar kapsamında Kurul tarafından onaylanan tarifelere göre düzenlenen sistem kullanım faturalarına ve bu faturalara ilişkin ödeme yükümlülüklerinin güvence altına alınması amacıyla bulundurması gereken teminatlara dair yöntemleri belirlemektedir.
- Bu amaçla Merkezi Uzlaştırma Kuruluşu (Takasbank) tarafından Fatura ve Teminat Yönetim Sisteminin (FTYS) kurulması öngörülmektedir.
- Sistem Kullanım Faturaları (SKF) ile bu faturaların ödenmesinin güvence altına alınması amacıyla (i) piyasa işletmecisinin (EPİAŞ), (ii) dağıtım şirketinin, (iii) kullanıcının (üretim ve tedarik lisansı sahipleri) iv) merkezi uzlaştırma kuruluşunun v) kredi kayıt bürosunun sorumluluklarını belirlemektedir.
- Dağıtım şirketinin, fatura ön bildirimi ve nihai bildirimi FTYS aracılığıyla yapması öngörülmektedir.
- Taslak, faturaya itiraz, faturanın ödenmemesi ve düzeltme işlemlerini yeniden düzenlemeyi amaçlamaktadır.
- Teminatlara ilişkin genel esaslar ile teminat hesaplaması için yeni bir formül belirlenmesi amaçlanmaktadır.
- Teminatların kontrolü ve iadesi ile ilgili süreçlerin sistematize edilmesi hedeflenmektedir.
- Dağıtım şirketleri ve kullanıcıların merkezi uzlaştırma kuruluşu ile anlaşma yapmaları ve
- Fatura ve teminat yönetim sisteminin kurulmasını takip eden 3 ay içerisinde FTYS'ye geçmiş 12 aylık SKF'lerin yüklenmesi amaçlanmaktadır.

Elektrik Dağıtım Sistemi İzleme Yönetmeliği Taslağı: 31 Ağustos 2021 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun internet sitesinde yayınlanan duyuru ile Elektrik Dağıtım Sisteminin İzlenmesine İlişkin Yönetmelik Taslağı (Taslak) hazırlanarak kamuoyunun bilgisine sunulmuştur. Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliği'ni yürürlükten kaldıracak Taslak'ın bazı önemli hususları aşağıda özetlenmiştir:

- Dağıtım şirketleri, (i) Nüfusu 500.000'den fazla olan ilçelerde, proje onayı, geçici kabul, sayaç kontrol ve benzeri işlemler için, (ii) Nüfusu 5000-50.000 arasında olan ilçelerde müşteri başvuruları için bir kullanıcı hizmetleri merkezi kurmakla yükümlüdür.
- Dağıtım şirketleri, TÜİK tarafından 2020 yılı için açıklanan nüfus verilerine göre her ilde en az bir tane olmak üzere, her 100.000 nüfusa en az bir mobil jeneratör bulundurmak zorundadır.
- Kurulu gücü 50 kW'ın üzerinde olan lisanssız tesisler, jeneratörler ve elektrik depolama tesisleri, SCADA sistemine veri aktarımı için sistemler kurmak ve iletişim bağlantısını sağlamakla yükümlüdür.

- Takip eden yıl için hazırlanan yıllık bakım planları, dağıtım şirketi tarafından her yıl 31 Aralık tarihine kadar EPDK'ya sunulacaktır.
- Dağıtım şirketleri, acil durumlarda gerekli koordinasyonu sağlamak için kriz koordinasyon aracı sağlamakla yükümlüdür.
- CBS'nin (Coğrafi Bilgi Sistemi) dağıtım bölgesinde, dağıtım tesisi ve tüm elektrikli ekipmanları kapsayacağı belirtilmektedir.

Yeşil Mutabakat Eylem Planı: T.C. Ticaret Bakanlığı tarafından hazırlanan Yeşil Mutabakat Eylem Planı (Eylem Planı) 2021/15 sayılı 16.07.2021 tarihli Resmi Gazetede yayımlanan Cumhurbaşkanlığı Genelgesiyle onaylanmıştır. Eylem Planının hedefi, Türkiye'nin sürdürülebilir, kaynak etkin ve yeşil bir ekonomiye geçişine katkı sağlanması ve Türkiye'nin AB Gümrük Birliği kapsamında sağladığı bütünleşmeyi koruyarak ileri taşıyacak şekilde Avrupa Yeşil Mutabakatı ile öngörülen değişikliklere ve regülasyonlara uyum sağlanması olarak belirlenmiştir. Eylem Planında "sınırda karbon düzenlemeleri, yeşil ve döngüsel bir ekonomi, yeşil finansman, temiz, ekonomik ve güvenli enerji arzı, sürdürülebilir tarım, sürdürülebilir akıllı ulaşım, iklim değişikliği ile mücadele, diplomasi faaliyetlerinin genişletilmesi ve Avrupa Yeşil Mutabakatı bilgilendirme ve bilinçlendirme faaliyetleri" ana başlıkları altında belirlenen hedeflere ulaşılması amacıyla hayata geçirilecek eylemlere yer verilmiştir. Şirketimizin de belirlenen eylemler doğrultusunda çalışmalara katkı sağlaması hedeflenmektedir.

Paris Anlaşması: Anlaşmaya ilişkin kanun teklifi Türkiye Büyük Millet Meclisi'nde kabul edilerek, 07.10.2021 tarihli Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Anlaşma kapsamında temelde iklim değişikliğinin olumsuz etkileriyle mücadele edilmesi (küresel ortalama yüzey sıcaklığındaki artışın 2 °C ile sınırlandırılması, mümkünse 1,5 °C derecenin altında tutulması) fosil yakıtlardan (kömür/petrol) kaynaklı oluşan sera gazı emisyon azaltım kapasitelerinin yükseltilmesi hedeflenmektedir. Katılımcı ülkelerden, azaltım, uyum, finans, teknoloji transferi ve kapasite inşası konularına yönelik faaliyetlerinin yer aldığı "Ulusal Katkı Beyanlarını" her 5 yılda bir sunmaları beklenmektedir. Bu kapsamda ülkemizin 30.09.2015 tarihinde sunmuş olduğu Ulusal Katkı Beyanına göre sera gazı emisyonlarının 2030 yılı itibarıyla referans senaryoya göre artıştan %21 oranına kadar azaltılması öngörülmektedir. Ülkemizin bu öngörüye ve karbon nötr hedefine ulaşmak için enerji başta olmak üzere sanayi, ulaştırma, bina, tarım, atık ve doğal varlıkların kullanımı konularında yeni eylem planları hazırlaması beklenmektedir.

Enerji Piyasası Düzenleme ve Denetleme Kurumu'nun 10301 sayılı, 30.06.2021 tarihli Kararı: Karar, 1 Temmuz 2021'de Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. Karar, Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük tüketimli tüketicilere 01.07.2021 tarihinden itibaren uygulanmak üzere yenilenen tarife tablolarının onaylanmasını düzenlemektedir.

Antalya, Adana, Muğla, Mersin, Osmaniye İllerinde Yaşanan Orman Yangınları Nedeniyle Zarar Gören Tüketicilerin Elektrik Tüketimlerine İlişkin Tahsilatların Ertelenmesi Hakkında Karar: Karar, 31 Ağustos 2021'de Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. Konutu, iş yeri ve tarımsal üretim alanı kullanılamaz halde olan tüketiciler, yangın sonrası yeni aboneliklerinin fatura tahsilatını erteleme kapsamına almak için ilgili kurumlarca düzenlenmiş "hasar durum belgesi" ile başvuruda bulunacaktır. Karara göre, konutu, iş yeri ve tarımsal üretim alanı kullanılabilir halde olan tüketiciler, bu yerlere ilişkin mevcut elektrik aboneliği fatura tahsilatının erteleme kapsamına alınmasına dair dilekçelerini 1 Ekim'e kadar ilgili tedarik şirketine sunacaklardır. Bu kapsamda söz konusu bölgelerdeki tüketicilerin elektrik fatura tahsilatları, Ağustos, Eylül ve Ekim aylarını kapsayacak şekilde ertelenmiştir.

Sel Felaketi Nedeniyle Zarar Gören Tüketicilerin Elektrik Tüketimlerine İlişkin Tahsilatların Ertelenmesine İlişkin Karar: Karar 17 Eylül 2021'de Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. Kastamonu, Sinop ve Bartın illerinde "Genel Hayata Etkili Afet Bölgesi" ilan edilen yerlerde, afet ilanı öncesinde elektrik tüketim aboneliği bulunan tüketicilerin Ağustos, Eylül ve Ekim tahakkuk dönemlerine ilişkin faturalarının tahsilatı 3 ay süreyle ertelenmiştir.

Son kaynak tedarik tarifesi 2022 yılı Tüketim Miktarı 21.10.2021 tarihinde aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

Tüketici Grubu	Tüketim Miktarı (kWh/yıl)
Mesken	50 milyon
Tarımsal Sulama	7 milyon
Ticarethane	3 milyon
Sanayi	3 milyon
Aydınlatma	3 milyon

Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 20.02.2021 tarihli ve 31401 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir. Değişiklik Yönetmeliği ile yapılan düzenlemeler aşağıda özetlenmektedir:

- Okuma bölgesinde yıl içinde ardışık olmak üzere altı ay ve üzeri hiç tüketim olmayan kullanım yerlerindeki tüketim ile tarımsal sulama amaçlı tüketimler dönemsel kullanım olarak kabul edilmiştir.
- İkili anlaşma yaparak tedarikçisini seçme hakkını kullanan serbest tüketicinin, bir önceki takvim yılına ait toplam elektrik enerjisi tüketiminin cari takvim yılı için belirlenmiş serbest tüketici limitinin altında kalması durumunda serbest tüketici hakkını kaybedeceği, portföyden çıkarılacağı ve yeniden serbest tüketici niteliği kazanıncaya kadar yeni bir ikili anlaşma yapamayacağına ilişkin hüküm yürürlükten kaldırılmıştır.
- Zamanında ödenmeyen borçlar kapsamında uygulanan kesme işleminin; Pazartesi, Salı, Çarşamba, Perşembe günleri 08:00-15:00 saatleri arasında yapılacağı ve resmî, dini bayram günleri, genel tatil günleri ile bunların bir önceki günlerinde kesme işlemi yapılmayacağı hüküm altına alınmıştır.
- Kesme işlemine esas verilerin kesme işleminin akabinde TÜBİTAK Kamu Sertifikasyon Merkezi tarafından sağlanan zaman damgası ile saklanacağı belirlenmiştir.
- PSS veya ikili anlaşma olmaksızın dağıtım sistemine müdahale edilerek ve mevzuata uygun olarak kestiği enerjinin, mücbir sebep halleri dışında açılması hallerinde, sayaç değerleri kullanılarak düzenlenen kaçak elektrik faturaları hariç olmak üzere kaçak elektrik faturalarının iadeli taahhütlü posta yoluyla gönderileceği; iletişim bilgilerinin bulunması halinde fatura hakkında tüketicilerin SMS ile bilgilendirileceği, İadeli taahhütlü posta yoluyla gönderilen faturalara dair masrafın ilgili tüketici tarafından karşılanacağı; masrafın faturaya ilave edileceği hüküm altına alınmıştır.
- 65 yaş üstü tüketiciler, Şehit Aileleri ve Muharip/Malul Gaziler ile yüzde 40'ın üzerinde engelli olduğuna dair sağlık kurulu raporunu görevli tedarik şirketine ibraz eden tüketicilerin elektriklerinin kesilemeyeceğine ilişkin THY'de yapılan düzenlemenin uygulama yöntemine dair EPDK tarafından aşağıdaki hususlar belirtilmiştir.
    - Herhangi bir dönem faturası kendi dönemiyle birlikte üçüncü fatura döneminde ödenmediği takdirde ilgili kullanım yerinin elektriği tüketicinin bilgilendirilmesi koşuluyla

kesilebilecektir. (Örneğin, Ocak dönemi faturasının Mart dönemi faturası ödeme süresinde ödenmemesi halinde)
    - Tüketicinin her bir dönem faturasında önceki dönemlere ait borcu hakkında yazılı olarak ve kısa mesajla borcu olduğuna dair bilgilendirilmesi gerekmektedir.
    - Tüketicinin talep etmesi halinde borç tutarı azami dört ay olmak üzere taksitlendirilmelidir.
- Perakende satış sözleşmesi ve ikili anlaşma imzalamak veya sonlandırmak için yapılacak başvurunun, ilgili görevli tedarik şirketine yazılı veya mesafeli olarak, şirketin kurumsal iletişim kanalları ya da e-Devlet kapısı aracılığıyla yapılabileceği belirlenmiştir.
- Tüketicinin talebi halinde, güvence bedelinin mesken tüketici grubunda bulunan tüketiciler için faturaya yansıtılmak üzere iki eşit taksitte, diğer tüketici grupları için ilk taksit peşin ikinci taksit faturaya yansıtılmak üzere tahsil edilmesi hüküm altına alınmıştır. Fatura ödemelerini DBS ile ödemek üzere görevli tedarik şirketinin anlaşmalı olduğu bankalarla sözleşme yapan tüketicilerden güvence bedeli istenmeyeceği belirtilmiştir.

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 09.05.2021 tarihli ve 31479 Sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik, yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir. Yönetmelik ile yapılan bazı önemli düzenlemeler aşağıda yer almaktadır:

- **Bağlantı hattı:** Elektrik Piyasası Kanunda yapılan değişiklik sonrasında bağlantı hattı tanımı değiştirilerek, üreticiler için şalt sahasının bittiği noktadan itibaren dağıtım şebekesine kadar olan hat bağlantı hattı kapsamına alınmıştır.
- **Elektrik depolama tesisleri ile müstakil elektrik depolama tesisleri:** Elektrik depolama tesisi ile müstakil elektrik depolama tesisi tanımları eklenmiştir.
- **Bağlantı görüşü:** Dağıtım şirketi verdiği bağlantı görüşlerinde, saha etüdü gerektirmeyen ve gerektiren haller ayrımını kaldırılarak, dağıtım şirketince yapılacak inceleme neticesinde başvuru tarihinden itibaren yedi iş günü içerisinde bağlantı görüşü bildirilecektir.
- **Sisteme bağlantı yapılması:** Sisteme bağlantı hükümleri Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği ile uyumlandırılarak, kentsel ve kentaltı dağıtım bölgelerinde 24 saat; kırsal dağıtım bölgelerinde 48 saat olarak düzenlenmiştir.
- **Raporlama Yükümlülüğü:** 21.madde kapsamında kullanıcılar tarafından tesis veya finanse edilen dağıtım varlıklarına ilişkin olarak EK-2 ve EK-3'te yer alan tabloların dağıtım şirketleri tarafından her yıl hazırlanarak, takip eden yılın 31 Mayıs tarihine kadar Kuruma sunulacağı belirlenmiştir.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 09.05.2021 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Yönetmelik ile yapılan değişiklikler aşağıda özetlenmektedir:

- Elektrik depolama tesisi (elektrik enerjisini depolayabilen ve depolanan enerjiyi sisteme verebilen tesis) ile müstakil elektrik depolama tesisi (herhangi bir üretim veya tüketim tesisiyle irtibatı olmaksızın doğrudan şebekeye bağlı elektrik depolama tesisi) tanımları eklenmiştir.
- Bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü ile sınırlı olmak kaydıyla yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri, lisans almadan muaf tutulmuştur.
- Dağıtım lisansının sahibine ilgili mevzuatta belirtilen koşullar çerçevesinde elektrik depolama tesisi kurma ve işletme hakkı verilmiştir.

Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: Yönetmelik, 09.05.2021 Tarihli ve 31479 sayılı mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Yönetmelik ile,

- Enerji depolama sistemleri tanımı Elektrik depolama tesisi olarak değiştirilmiş ve elektrik enerjisini depolayabilen ve depolanan enerjiyi sisteme verebilen tesis olarak tanımlanmıştır.
- Yan hizmetler kapsamında elektrik depolama tesisleri, TEİAŞ tarafından belirlenecek teknik kriterler çerçevesinde kullanılabilecektir.

- Elektrik depolama tesislerinin şebeke bağlantısı, SCADA ile izlenmesi ve yan hizmetler kapsamında kullanılmasına dair teknik kriterlerin, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin görüşlerinin alınmasını müteakip 01 Eylül 2021 tarihine kadar TEİAŞ tarafından hazırlanacak ilan edilecektir.

Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: Yönetmelik, 09.05.2021 Tarihli ve 31479 sayılı mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Yönetmelik ile yapılan bazı önemli düzenlemeler aşağıda yer almaktadır:

- "Bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü ile sınırlı olmak kaydıyla yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri" önlisans ve lisans alma ile şirket kurma yükümlülüğünden muaf olacak, bu tesisler için kurulu güç üst sınırı uygulanmayacaktır.
- Üretim tesisleri için kurulu gücü 10 kW'dan yukarıda olanlar OSOS'a; 50 kW'dan yüksek olanlar ise SCADA'ya dahil edilecektir.
- Görevli tedarik şirketinin, ödemede temerrüde düşmesi halinde 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51. maddesine göre belirlenen gecikme zammı iki katı oranında uygulanacaktır.
- 30 Haziran 2021 tarihinden sonra ilk defa işletmeye girecek olan ve şebekeye verdiği ihtiyaç fazlası enerji belirli bir fiyattan satın alınan lisanssız üretim tesislerine Türk Lirası olarak uygulanacak yerli katkı fiyatları, bu fiyatların güncellenmesi, uygulanacak süre ve uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasların, Cumhurbaşkanı tarafından belirleneceği düzenlenmiştir.
- Yönetmelik kapsamındaki bir tüzel kişinin, birleşme veya bölünme istemesi halinde tüzel kişinin aynı kalması ve pay oranlarının değişmemesi kaydıyla kabul şartı aranmayacaktır.

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik: 09.05.2021 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Yönetmelik ile yapılan değişiklikler aşağıda özetlenmektedir:

- (i) Biyokütle tanımına, belediye atıkları (çöp gazı dâhil) ve gıda ve yem değeri olmayan tarımsal atıklar dahil edilmiş ve (ii) YEK Fiyatı tanımı eklenmiştir.
- Lisansız Elektrik Üretim Yönetmekiği (LÜY) kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yapan kişiler, kısmen veya tamamen işletmeye girdiği tarihten itibaren on yıl boyunca uygulama dışına çıkamayacaktır.
- 01 Temmuz 2021 tarihinden sonra işletmeye girecek ve farklı YEKDEM fiyatlarına tabi prosesler barındıran biyokütleye dayalı üretim tesislerinde üretilerek sisteme verilen net enerji miktarının, 29.01.2021 tarihli ve 3453 sayılı CK Kararı ile belirlenen Türk Lirası kuruş/kWh ile belirlenen fiyatlardan en düşük olanı üzerinden YEKDEM kapsamında değerlendirilecektir.
- 01.01.2021 tarihinden 30/6/2021 tarihine kadar kısmen veya tamamen işletmeye girecek olan üretim tesisleri 31.12.2030 tarihine kadar YEKDEM'den yararlanabilecektir.

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 09.05.2021 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Yönetmelik ile yapılan değişiklikler aşağıda özetlenmektedir:

- Elektrik depolama tesisleri dengeleme birimi ve uzlaştırmaya esas veriş çekiş birimi olarak Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) kapsamına dâhil edilmiştir.
- Piyasa katılımcısının teminat seviyesinin toplam teminat tutarını karşılamadığı durumda, yapılan işlem hakkında piyasa işletmecisinin internet sitesinden bilgilendirme yapılacak, bu piyasa katılımcısının piyasa işletmecisine karşı tüm mali yükümlülüklerini tamamlamasını takip eden 3 fatura dönemi için portföyüne serbest tüketici kaydetmesine izin verilmeyecektir.

Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılması Hakkında Karar: Karar 09.05.2021 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanmış olup, aşağıdaki değişiklikler yapılmıştır;

- "Üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi ile müstakil elektrik depolama tesislerinden verilen ve çekilen elektrik enerjisini ölçen sayaçlar" OSOS kapsamına dâhil edilmiştir.
- Dengeleme birimi olan elektrik depolama tesislerinin 15 dakikalık üretim veya tüketim değerlerinin de piyasa işletmecisi ile en geç ilgili saatin 2 saat sonrasında paylaşılması gerekecektir.
- Dengeleme birimi olmayan elektrik depolama tesislerinin 15 dakikalık üretim veya tüketim değerlerinin de piyasa işletmecisi ile en geç ilgili günün sonunu takip eden 2 saat içerisinde paylaşılması gerekecektir.

Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 24.04.2021 tarihli ve 31464 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Yönetmelikte özetle aşağıdaki düzenlemelere yer verilmiştir:

- **Enterkonneksiyon Kullanım Anlaşması:** Uluslararası enterkonneksiyon hatları üzerinden hizmet alan lisans sahibi tüzel kişi ile Sistem İşletmecisi arasında imzalanan ve enterkonneksiyon hattının kullanımına ilişkin anlaşma olarak ifade edilmiştir.
- **Anlaşmaların Standardizasyonu:** Senkron paralel olmayan bağlantılar için genel hükümleri Kurul tarafından onaylanan standart nitelikteki enterkonneksiyon kullanım anlaşmaları; senkron paralel bağlantılarda ise sistem işletmecisi tarafından hazırlanan standart nitelikteki enterkonneksiyon kullanım anlaşmaları imzalanacağı düzenlenmiştir.
- **Dağıtım Gerilim Seviyesinden Bağlılık ve Uygulanacak Tarifeler:** Dağıtım gerilim seviyesinden kapasite tahsisi yapılan lisans sahipleri, Kurul tarafından onaylanmış tarife tablolarında yer alan orta gerilim seviyesinden özel tedarikçiden enerji alan tüketicilere ilişkin ticarethane abone grubunun tek terimli tarifesi üzerinden hesaplanan dağıtım bedelini tahsis süresi boyunca ilgili sistem işletmecisine ödemekle yükümlü kılınmıştır.
- **Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği (BSKY) Madde 21 ve Teminat Mektubu:** Hak sahibi tüzelkişiler, enterkonneksiyon kullanım anlaşması kapsamında belirlenen teminatı ve yeni enterkonneksiyon hatlarının tüzel kişiler tarafından yapılması durumunda 21. madde uyarınca Tesis Sözleşmesi kapsamında belirlenen teminatı ilgili sistem işletmecisine vermekle yükümlendirilmiştir. Tesis Sözleşmesi kapsamında sistem işletmecisi tarafından hesaplanacak tahmini keşif bedelinin %25'i oranında teminat mektubu veya nakit teminatı sistem işletmecisine vereceği düzenlenmiştir.

- **Kapasite Tahsisi:** Kapasite tahsisleri başvuranın lisans süresini geçmemek kaydıyla on yılı geçemeyeceği düzenlenmiştir.
- **Geçiş Dönemi Uygulamaları:** Senkron paralel olmayan bağlantılarda kullanılacak Enterkonneksiyon Kullanım Anlaşmasının 24 Haziran 2021'e kadar Kurul tarafından onaylanması gerektiği, Yeni Tesis Edilecek Enterkonneksiyon Hatlarının Tüzel Kişiler Tarafından Tesis Edilmesi Halinde Kapasite Tahsisine İlişkin Usul ve Esaslar'ın bu maddenin yayım tarihi olan 24 Nisan 2021'den itibaren üç ay içerisinde Kurul tarafından onaylanacağı düzenlenmiştir.

Yeşil Tarife ve Yenilebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi (YEK-G): Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti (YEK-G) Sistemi 1 Haziran 2021 tarihi itibarıyla EPİAŞ tarafından devreye alınmıştır. Görevli tedarik şirketi olarak, yeşil tarifeden yararlanan tüketicilere tedarik edilen elektrik enerjisinin tamamının yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğini YEK-G sisteminden itfa edeceğimiz YEK-G belgeleri ile kanıtlama yükümlülüğümüz bulunmaktadır. Bu kapsamda, 01.08.2020 – 31.05.2021 tüketim dönemine ait yeşil tarifeden faydalanan müşterilerimiz için YEK-G belgelerinin itfası gerçekleştirilmiştir. Yeşil tarife kapsamındaki müşterilerimiz için aylık olarak itfa işlemleri gerçekleştirilmeye devam edilecektir.

b) Dönem içi faaliyetlere ilişkin değerlendirmeler:

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin **Faaliyet Gelirleri** (FAVÖK + Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri- tek seferlik kalemler hariç) 9A2020'de 4.188 milyon TL iken, 9A2021'de 966 milyon TL artış (+%23) ile 5.154 milyon TL'ye yükselmiştir.

Dağıtım tarifelerine 2021 ve 2022 yıllarında yansıtılacak, geçmiş tarife dönemlerine ilişkin istisnai yatırım harcamaları geri ödemeleri dahil edildiğinde (9A2021 tutarı: 339 milyon TL) faaliyet gelirlerindeki büyüme %31 olarak gerçekleşmiştir.

Dağıtım iş kolu faaliyet gelirleri, 9A2021'de Enerjisa Enerji faaliyet gelirlerinin %86'ini oluşturmuştur. 9A2021'de Dağıtım iş kolu faaliyet gelirlerinde 9A2020'ye göre temel değişimler şu şekildedir:

- **Finansal Gelirler:** Finansal gelirler geçen yılın aynı dönemine göre 150 milyon TL artarak 1.837 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. Finansal gelirlerdeki büyüme Real Makul Getiri Oranındaki (RMGO) düşüşe rağmen, artan enflasyon ve Düzenlemeye Tabi Varlık Tabanındaki artışın etkisine bağlı olarak gerçekleşmiştir.
- **Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri:** Yatırım harcamaları geri ödemeleri 9A020'de 1.006 milyon TL iken, 9A2021'de yatırım tavanındaki artış ve önceki tarife dönemlerine ait toplam ek yatırımların Ocak 2021'den itibaren düzenli geri ödemelerine bağlı olarak 570 milyon TL artış göstererek, 1.576 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Bu tutarda yukarda bahsi geçen geçmiş tarife dönemlerine ilişkin istisnai yatırım harcamaları geri ödemeleri bulunmamaktadır (339 milyon TL).
- **Verimlilik ve Kalite Gelirleri:** 9A2021'de toplam Verimlilik ve Kalite gelirleri geçen yılın aynı dönemine göre 101 milyon TL artmıştır.
    - **Yatırım Harcamaları Verimliliği**, yatırım tutarının artışına bağlı olarak artmıştır.
    - **Kalite Gelirleri:** 4. Uygulama döneminde uygulamaya alınan şirket içi tedarik teşviki ve halka açıklık için verilen teşvikler 1Ç2021'den bu yana muhasebeleştirilmektedir.
    - **İşletme Giderleri Verimliliği:** 9A2021'de 122 milyon TL olarak gerçekleşerek geçen yılın aynı dönemine göre biraz düşüş göstermiştir (9A2020: 127 milyon TL). Bunun sebebi

temel olarak harcamalardaki çeyreksel geçişmeler ve bir ölçüde emtia fiyatlarındaki artıştır.

- Daha düşük kayıp&kaçak eşik oranlarına rağmen, geçen seneye göre artan saha çalışmaları ve elektrik fiyatlarındaki artışa bağlı olarak Kayıp & Kaçak verimliliği 9A2021'de geçen senenin aynı dönemine göre artmıştır.
- Kaçak kullanım gelirinin şirketlere bırakılan oranında %75'ten %50'e düşüşe bağlı olarak kaçak tahakkuk ve tahsilat gelirleri düşmüştür.

- **Diğer Kalemler:** Diğer kalemler 9A2021'de 65 milyon TL olarak gerçekleşmiştir (9A2020'de 86 milyon TL). Bu düşüş temel olarak vadeli döviz alım anlaşmalarından kaynaklanan net kar/zarar değişimlerinden kaynaklanmıştır, öte yandan 48 milyon TL tutarındaki dava gelirleri ile bu etki kısmen kapanmıştır.

Faaliyet gelirlerinde **Perakende iş kolunun** katkısı 9A2021'de %14 olarak gerçekleşmiştir.

- Serbest segment brüt kârı 9A2020'de 306 milyon TL'den 61 milyon TL düşüş ile 9A2021'de 245 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Hacim artışına rağmen, serbest piyasa brüt karının düşmesi sebebi yıl başında rekabetin etkisi ve daha önemlisi tedarik maliyetlerinin artış sebebiyle olmuştur.
- Düzenlemeye tabi segment brüt kârı aynı dönemde 139 milyon TL artarak 693 milyon TL olmuştur. Düzenlemeye tabi piyasa brüt kâr elektrik tedarik maliyetleri ve gelir tavanındaki ağırlıklı olarak enflasyon kaynaklı artıştan kaynaklanmıştır.

Toplam perakende satış hacmi 9A2021'deki 25,6 TWh seviyesinden Covid-19'un azalan etkisiyle elektrik tüketimindeki artış sebebiyle %5 artarak 26,9 TWh seviyesine yükselmiştir.

- 9A2020'de 5,8 TWh olarak gerçekleşen serbest segment satışı %54 oranında artarak 9A2021'de 8,9 TWh olarak gerçekleşmiştir.
- Öte yandan düzenlemeye tabi segmentte satışlar 9A2020'de 19,8 TWh iken; 9A2021'de %9 azalarak 18,0 TWh olarak gerçekleşmiştir.
- Segmentlerdeki bu performasın temel sebebi düzenlemeye tabi segmentten, serbest segmente geçiş yapan kurumsal ve ticarethane müşterilerdir.

Müşteri Çözümleri brüt kârı, özellikle yeni güneş enerjisi projeleri sayesinde dört katın üzerine çıkarak 66 milyon TL'ye ulaşmıştır.

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin 9A2020'de 1.416 milyon TL olarak gerçekleşen **Baz Alınan Net Kârı,** 9A2021'de 181 milyon TL artarak 1.597 milyon TL olarak kaydedilmiştir. Faaliyet gelirleri değişimlerine ek olarak Baz Alınan Net Kâr'da değişikliğe sebep olan temel faktörler şu şekildedir:

- Kredi faiz giderlerinde temel olarak ortalama kredi tutarındaki düşüş sebebi ile 30 milyon TL azalış.
- TÜFE değişimindeki artışa bağlı olarak tahvil faiz giderlerinde 79 milyon TL ve depozito yeniden değerleme giderlerinde 119 milyon TL artış (TÜFE değişimi önceki yıl +%7,6 iken bu yıl +%14,4).
- Vergi kaleminde artan operasyonel gelire bağlı olarak 9 milyon TL artış.

Kurumlar vergisinin 2021 yılında %20'den %25'e artışı, geçici bir uygulama olduğu için, tek seferlik kalem olarak değerlendirilerek, vergi giderlerinde istisnai bir kalem olarak kaydedilmiş ve Baz Alınan Net Kara yansıtılmamıştır. EPDK kurumlar vergisindeki bu artışın gelir tavanında gelir düzeltme

bileşenine yansıtılacağını Ekim ayında teyit etmiştir. Bu değişiklik TFRS standartlarınca "düzeltme gerektirmeyen olay" olarak tanımlandığı için 9A2021 finansal tablolarına yansıtılmamıştır ve yansıtıldığında istisnai bir kalem olarak gösterilecektir.

9A2020'de %12,5 olarak gerçekleşen kredi ortalama finansman maliyeti, 9A2021'de %12,8'e çıkmıştır. Aynı dönem içerisinde tahvil faiz giderleri %14,7'den %22,2'ye yükselmiştir. 2020 yılsonunda 11,3 milyar TL olan Ekonomik Net Borç (finansal olmayan borçlar dâhil, ör. kiralama borçları ve müşteri depozitoları); Eylül 2021'de 12,1 milyar TL olmuştur.

Finansal net borç / Son 12 ay Faaliyet Gelirleri oranı operasyonel gelirlerdeki güçlü artışın ve finansal net borç seviyesindeki azalışın etkisiyle Eylül 2020'deki 1,9x seviyesinden Eylül 2021'de 1,5x seviyesine düşmüştür.

Dokuz aylık performans ve dördüncü çeyrek beklentilerini yansıtacak şekilde 2021 hedefleri revize edilmiştir. Yeni hedefler şu şekildedir:

- **Faaliyet Gelirlerinde** %18-%20 büyüme (önceki hedef %15-%20 büyüme). Hedef aralığı yüksek enflasyon etkisini yansıtacak şekilde yukarı yönlü daraltılmıştır.
- 2,0 milyar TL civarında **Baz Alınan Net Kar** (hedef değişmemiştir). Faaliyet gelirlerinin bir önceki hedefin üst bandına çekilmesinin etkisi, kısa dönemli enflasyonunun depozito değerleme ve TÜFE endeksli tahvil giderlerine etkisi ile dengelenmiştir.
- Sene sonu itibarıyla minimum 11,2 milyar TL **Düzenlenmeye Tabi Varlık Tabanı** (hedef değişmemiştir).
- **Faiz ve Vergi Sonrası Serbest Nakit Akışı** 1,5 -1,8 milyar TL arası (önceki hedef: En az 1,8 milyar TL). Revizyon, elektrik piyasalarındaki oynaklık nedeniyle düzenlenmeye tabi segment için ihtiyatlılığı yansıtırken, herhangi bir etki düzenleyici fiyat eşitleme mekanizması ile 2022'de tersine dönecektir.

c) Şirketin ilgili hesap döneminde yapmış olduğu yatırımlara ilişkin bilgiler:

Şirket 01.01.2021 – 30.09.2021 dönemi içinde 2.077.891.000 TL imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları ve 100.077.000 TL maddi ve maddi olmayan duran varlık alımı yapmıştır.

ç) Şirketin iç kontrol sistemi ve iç denetim faaliyetleri hakkında bilgiler ile yönetim organının bu konudaki görüşü:

Enerjisa Enerji İç Denetim Başkanlığı, bağımsızlık ilkesi gereği Yönetim Kurulu üyelerinden oluşan Denetim Komitesi'ne doğrudan bağlı olarak raporlamaktadır. İç Denetim faaliyetleri ile Yönetim Kurulu'na Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerinin kanun ve ilgili diğer mevzuat ile kurum içi strateji, politika ve prosedürler doğrultusunda gerçekleştirildiği ve iç kontrol ile risk yönetimi sistemlerinin etkinliği ve yeterliliği hususlarında görüş verilmesi amaçlanmaktadır. Bu çalışmalar ve yapılanma ile önleyici tedbirlerin alınması, kurum varlıklarının korunması ve operasyonel verimliliğin artırılması yönünde görüş ve öneriler sunulması yoluyla iş süreçlerinin geliştirilmesi ve kuruma katma değer sağlanması hedeflenmektedir. Bu hedef doğrultusunda iç denetim faaliyetleri onaylı denetim komitesi yönetmeliği ve iç denetim yönetmeliklerine uygun olarak yürütülmektedir.

Şirket'in her yıl güncellenen risk değerlendirmesi sonuçları ve ilgili yöneticilerin görüşleri dikkate alınarak hazırlanan risk bazlı yıllık iç denetim planı, Denetim Komitesi ve Yönetim Kurulu'nun onayına

sunulmakta olup onaylanan denetim planı kapsamında denetim faaliyetleri, her yıl uluslararası denetim standartları ve COSO (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) gereklilikleri ile uyumlu gerçekleştirilmektedir. Bu uygunluk 2018 yılında gerçekleştirilen bağımsız kalite güvence değerlendirmesi ile belgelenmiştir.

İç Denetim; çalışanlar ve diğer paydaşlar (hissedarlar, müşteriler, tedarikçiler, kamu kurumları) ile ilgili gelen etik bildirimlerin değerlendirilmesi ve incelenmesi süreçlerinden de sorumludur. Denetim faaliyetlerinin yanı sıra, vizyonu ve misyonu doğrultusunda "güvenilir iş ortağı" ilkesi uyarınca ve üst yönetimden gelen talepler kapsamında danışmanlık faaliyetleri de gerçekleştirilmektedir.

d) Şirketin doğrudan veya dolaylı iştirakleri ve pay oranlarına ilişkin bilgiler:

Şirket'in sahip olduğu doğrudan ortaklık payları aşağıdaki gibidir:

	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma oranı (%)		Ana faaliyet konusu
		30 Eylül 2021	31 Aralık 2020	
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	İstanbul	100	100	Müşteri Çözümleri ve Dağıtık Üretim Hizmetleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.	İstanbul	80	80	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri

e) Şirketin iktisap ettiği kendi paylarına ilişkin bilgiler:

Şirket'in ilgili dönemde iktisap ettiği kendi payı yoktur.

f) Hesap dönemi içerisinde yapılan özel denetime ilişkin açıklamalar:

Şirketimizin 01.01.2021 – 30.09.2021 dönemi TFRS'ye göre hazırlanan ara dönem özet konsolide finansal raporları bağımsız denetimden geçmemiştir.

g) Şirket aleyhine açılan ve şirketin mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikteki davalar ve olası sonuçları hakkında bilgiler:

01.01.2021 – 30.09.2021 dönemi içerisinde Şirket aleyhine açılmış olan ve Şirket mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte dava bulunmamaktadır.

Enerjisa Enerji çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim konularında mevzuat ve kanunlara uymak için azami çaba sarf etmektedir. 01.01.2021 – 30.09.2021 dönemi içerisinde çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim konularında aleyhte açılan ve/veya sonuçlanan dava bulunmamaktadır.

ğ) Mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle şirket ve yönetim organı üyeleri hakkında uygulanan idari veya adli yaptırımlara ilişkin açıklamalar:

Şirket ve Yönetim Kurulu üyeleri hakkında mevzuata aykırı uygulamalar nedeniyle uygulanmış adli ya da idari yaptırım bulunmamaktadır.

h) Geçmiş dönemlerde belirlenen hedeflere ulaşılıp ulaşılamadığı, genel kurul kararlarının yerine getirilip getirilmediği, hedeflere ulaşılamamışsa veya kararlar yerine getirilmemişse gerekçelerine ilişkin bilgiler ve değerlendirmeler:

Şirket 01.01.2021 – 30.09.2021 dönemi bütçe hedeflerine ulaşmıştır.

ı) Dönem 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:

Yapılmamıştır.

i) Şirketin yıl içinde yapmış olduğu bağış ve yardımlar ile sosyal sorumluluk projeleri çerçevesinde yapılan harcamalara ilişkin bilgiler:

Şirket 01.01.2021 – 30.09.2021 dönemi içinde 3.203.254 TL bağış ve yardımda bulunmuştur.

j) 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:

Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş., DD Turkey Holdings S.A.R.L. ile veya onlara bağlı bir şirketle veya yönlendirmesiyle onların ya da onlara bağlı bir şirketin yararına yapılan herhangi bir hukuki işlem ve Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş., DD Turkey Holdings S.A.R.L. ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan önlemler bulunmamaktadır.

k) İşletmenin finansman kaynakları ve varsa çıkarılmış bulunan sermaye piyasası araçlarının niteliği ve tutarı:

Enerjisa Enerji A.Ş. ağırlıklı olarak Türk Lirası cinsinden yaptığı borçlanmalarla finansman kaynağı yaratmaktadır.

Ayrıca, 30 Eylül 2021 itibarıyla, Grup'un dolaşımdaki tahvil stoğu (ihraç tutarı) 997.000.000 TL tutarındadır.

l) Bilanço tarihinden sonra meydana gelen olaylar:

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. ve Galatasaray Spor Kulübü Derneği arasında imzalanan ve anahtar teslim güneş enerji santralinin (GES) projelendirilmesi, kurulumunu, bakım işlerini vs. konu eden Enerji Performans Sözleşmesi temelli anlaşmanın 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hk. Kanun'un 4'üncü ve/veya 6'ıncı maddelerine aykırı olmadığına ilişkin olarak aynı Kanun'un 8. maddesi uyarınca menfi tespit verilmesi talebine yönelik Rekabet Kurumu'na 2 Nisan 2021 tarihinde başvuru yapılmıştır. Yapılan detaylı inceleme sonucunda Rekabet Kurulu'nun 21.10.2021 tarih ve 21-51/706-350 sayılı toplantısında mezkur sözleşmeye menfi tespit verilmesine karar verilmştir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun 17 Aralık 2020 tarih ve 77/1540 sayılı kararı ile onaylanan İhraç Belgesi kapsamında; Şirket tarafından 15 Ekim 2021 tarihinde 728 gün vadeli 800.000 TL nominal bedelli, TLREF referans faizi üzerine %1,4 değişken faizli, üç ayda bir kupon ödemeli ve vade sonunda anapara ödemeli tahvil ihraç edilmiştir.

m) Finansal tablolarda yer almayan ancak kullanıcılar için faydalı olacak diğer hususlar:

Yoktur.

n) Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; (ı) 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:

Şirket hakim şirketler ve onlara bağlı şirketlerle 01 Ocak 2021 – 30 Eylül 2021 Faaliyet Yılında doğru ve dürüst hesap verme ilkelerine uygun olarak yapılan tüm işlemlerde tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, hakim şirketlerin yönlendirmesi ile hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına yaptığı hukuki işlemler ve 01.01.2021 – 30.09.2021 faaliyet döneminde hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler rapor halinde değerlendirilmiştir. 01.01.2021 – 30.09.2021 faaliyet dönemine ilişkin olarak bilinen hal ve şartlara göre oluşan bir işlemden dolayı Şirket zarara uğramamıştır.

5- FİNANSAL DURUM

a) Finansal duruma ve faaliyet sonuçlarına ilişkin yönetim organının analizi ve değerlendirmesi, planlanan faaliyetlerin gerçekleşme derecesi, belirlenen stratejik hedefler karşısında şirketin durumu:

Şirket 01.01.2021 – 30.09.2021 dönemi mali sonuçları ekli Bilanço ve Gelir tablosunda verilmektedir.

Yukarıda 4. maddede yer alan "Şirket Faaliyetleri ve Faaliyetlere İlişkin Önemli Gelişmeler" bölümünde açıklanmıştır.

b) 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:

Şirket'in 30 Eylül 2021 itibarıyla brüt satış kârı 5.533.846.000 TL (30 Eylül 2020: 4.666.928.000)'dir. Şirket'in net borç / (net borç + özkaynak) oranı 30 Eylül 2021 itibarıyla ise %57 (31 Aralık 2020: %57) olarak gerçekleşmiştir.

Şirket'in gelir riski altında olması öngörülmemektedir.

c) Şirketin sermayesinin karşılıksız kalıp kalmadığına veya borca batık olup olmadığına ilişkin tespit ve yönetim organı değerlendirmeleri:

Türk Ticaret Kanunun 376. Maddesi uyarınca, şirketin sermaye ile kanuni yedek akçeler toplamının yarısı zarar sebebiyle karşılıksız kalmadığı için kanunda belirtilen kriterleri yerine getirdiğinden şirketin borca batıklık durumu mevcut değildir.

ç) Varsa şirketin finansal yapısını iyileştirmek için alınması düşünülen önlemler:

Şirket'in finansal ve sermaye yapısı güçlü olduğu için finansal yapısını iyileştirmek için herhangi bir önlem alınması düşünülmemektedir.

6- DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER VE NEDENLERİ

30 Mart 2021 tarihinde gerçekleşen Şirket'in 2020 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, Sermaye Piyasası Kurulu'ndan ve Ticaret Bakanlığı'ndan alınan izinlere istinaden, Şirket Esas Sözleşmesi'nde "Sermaye ve Payları" başlıklı 7. maddesi ile kayıtlı sermaye tavanının beş yıl daha uzatılması ve "Yönetim Kurulu Toplantıları ve Şirketin Yönetimi" başlıklı 10. maddesi ile elektronik yönetim kurulu toplantısı yapılabilmesi amacıyla değişiklik yapılmıştır.

7- YÖNETİM ORGANININ VE RİSKLERİN DEĞERLENDİRMESİ

7.1 Yönetim Organı

a) Yönetim Kurulu Toplantıları

Şirket Yönetim Kurulu 30 Eylül 2021 tarihi itibari ile toplamda dört kez Şirket'le ile ilgili stratejik konuların değerlendirildiği toplantılar gerçekleştirmiştir. Gerçekleştirilen toplantıya Yönetim Kurulu üyelerinin katılım yüzdesi %94 olarak gerçekleşmiştir.

b) Komiteler

i. Enerjisa Kurumsal Yönetim Komitesi

Kurumsal Yönetim Komitesi, Şubat 2018'de tamamlanan Halka Arzı takiben, 29 Mart 2018'de gerçekleşen Olağan Genel Kurul ile faaliyete geçmiştir. Kurumsal Yönetim Komitesi Yönetim Kurulu üyeleri, Enerjisa CFO'su ve Yatırımcı İlişkileri, Birleşme ve Devralma ve Vergi Direktöründen oluşur. Komite Başkanı bağımsız üyeler arasından seçilmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesinin amacı aşağıda belirtilen hususlarda Yönetim Kurulu'na öneriler geliştirmektedir:

- Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin, Yönetim Kurulu ve diğer uluslararası kabul görmüş en iyi uygulamalar tarafından belirlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri ile uyumlu olmasını sağlamak,
- Bu ilkelerin uygulanmasını gerçekleştirmek,
- Şirket'in bu ilkelere uyumunu takip etmek.

Komite, aynı zamanda Aday Gösterme ve Ücretlendirme Komitele'rinin görev ve sorumluluklarını da üstlenmiştir.

Kurumsal Yönetim Komite Çalışma Esas'larına aşağıdaki linkten ulaşılabilir:
https://www.enerjisainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/komite-calisma-esaslari/kurumsal-yonetim-komitesi-calisma-esaslari

Kurumsal Yönetim komitesi yılda en az dört kere (çeyrek kapanış dönemlerinde olmak üzere) toplanır. 2021 Eylül sonu itibari ile Enerjisa Enerji Kurumsal Yönetim Komitesi üç kez toplanmıştır. Toplantı ve rapor sirkülasyon tarihleri ve detaylı inceleme konuları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Toplantı Tarihi	Üye Katılım Durumu	Detaylı İnceleme Konusu
4 Şubat 2021	Mehmet Sami Michael Moser Hakan Timur	Kurumsal İletişim, İnsan Kaynakları ve Yatırımcı İlişkileri Sunumları Yerli Yatırımcılar ile İletişime Dair Güncelleme Çevresel, Sosyal ve Kurumsal Yönetişim Yol Haritası
25 Mayıs 2021	Mehmet Sami Hakan Timur Michael Moser Johan Magnus Moernstam Sabriye Gözde Çullas	Kurumsal İletişim, İnsan Kaynakları ve Yatırımcı İlişkileri Sunumları CDP raporlaması bilgilendirmesi Enerjisa halka açık yatırımcı profilinin gözden geçirilmesi Kişisel verilerin korunmasına lişkin yasaya dair yönetişim değerlendirme güncellemesi
13 Eylül 2021	Mehmet Sami Hakan Timur Michael Moser Johan Magnus Moernstam Sabriye Gözde Çullas	Kurumsal İletişim, İnsan Kaynakları ve Yatırımcı İlişkileri Sunumları

ii. Denetim Komitesi:

Şirket iç kontrol sisteminin etkinliğine yönelik iç denetim faaliyetleri İç Denetim Bölüm Başkanlığı'nca planlanmakta ve icra edilmektedir. Denetim sonuçları, sadece Enerjisa Enerji A.Ş. bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinden oluşan Denetim Komitesi ve Şirket yönetimi ile paylaşılmakta ve planlanan aksiyonlar takip edilmektedir.

İç Denetim Başkanlığı'nın faaliyetleri düzenli olarak Denetim Komitesi ile paylaşılmaktadır. Bu kapsamda 2021 yılı Eylül sonu itibari ile Denetim Komitesi iki kez toplanmış, bir kez de rapor sirkülasyonu yapılmıştır. Denetim/danışmanlık faaliyetlerine ilişkin tespitler ile aksiyon planları, bulgu

takip çalışmalarını ilişkin sonuçlar, gerçekleştirilen etik inceleme çalışmalarına ilişkin bilgilendirmeler, diğer faaliyetlere ilişkin önemli hususlar gibi konularda Denetim Komitesi'ne bilgi akışı sağlanmıştır.

Denetim Komitesi Çalışma Esasları'na aşağıdaki linkten ulaşılabilir:
https://www.enerjisainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/komite-calisma-esaslari/denetim-komitesi-calisma-esaslari-2

Denetim Komitesi Toplantı Tarihleri şu şekildedir:

Toplantı Tarihi	**Üye Katılım Durumu**	**Detaylı İnceleme Konusu**
04.02.2021	Fatma Dilek Yardım Mehmet Sami	Denetim ve inceleme faaliyetleri hakkında bilgilendirme Finansal tabloların sunumu Bağımsız denetim sonuçlarının sunumu
25.05.2021	Fatma Dilek Yardım Mehmet Sami	Denetim ve inceleme faaliyetleri hakkında bilgilendirme Finansal tabloların sunumu
10.08.2021 (Rapor Sirkülasyonu)	Fatma Dilek Yardım Mehmet Sami	Finansal tabloların sunumu

Denetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır.

Adı Soyadı	**Görevi**	**Yönetim Kurulu Üyeliğinin Mahiyeti**
Fatma Dilek Yardım	Denetim Komite Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Mehmet Sami	Denetim Komite Üyesi	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

iii. Enerjisa Enerji Riskin Erken Tespiti Komitesi

Enerjisa Enerji Yönetim Kurulu risklerin yönetilmesi için Riskin Erken Tespiti Komitesi'ni görevlendirmiştir. Komite Yönetim Kurulu'ndan atanan üyelerden (iki bağımsız üye de dahildir) oluşur ve bağımsız bir Yönetim Kurulu üyesi tarafından yönetilir. Toplantı gündeminde Risk ve Fırsatlar Raporu'nun yanı sıra kritik öneme sahip önceliklendirilmiş bir konunun incelenmesi bulunur. Komite her toplantı sonrasında Yönetim Kurulu'na doğrudan raporlama yapar.

Komitenin sorumluluğu Yönetim Kurulu'na Şirket'in varlığını ve stratejilerini tehlikeye atacak risk ve fırsatların tanımlanması, ilgili risk azaltıcı aksiyonlar, erken tespitler ve önlemler konusunda tavsiyelerde bulunmaktır. Yönetim Kurulu incelemesini takiben mutabık kalınan kararlar Enerjisa Enerji CFO ve Riskin Erken Tespiti Komitesi yönetiminde uygulanır.

Riskin Erken Tespiti Komite Çalışma Esasları'na aşağıdaki linkten ulaşılabilir:
https://www.enerjisainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/komite-calisma-esaslari/riskin-erken-tespiti-komitesi-calisma-esaslari

Riskin Erken Tespiti komitesi toplantıları ve rapor sirkülasyonları yılda en az altı kez düzenlenir. 2021 yılı Eylül sonu itibari ile Enerjisa Riskin Erken Tespiti Komitesi dört kez toplanmış, iki kez de rapor sirkülasyonu yapılmıştır. Toplantı tarihi, üye katılım durumları ve detaylı inceleme konuları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Toplantı Tarihi	Üye Katılım Durumu/ Rapor Alan Üyeler	Detaylı İnceleme Konusu
23.02.2021	Dilek Yardım Mehmet Sami Eric Depluet	İş Sürekliliği Yönetimi süreçlerinde öne çıkan konular BT&Veri Yönetiminde güncel gelişmeler
20.04.2021	Dilek Yardım Mehmet Sami Eric Depluet Hakan Timur	Güncellenen Grup Risk Politikası Uzun dönem risk radarı
18.06.2021	Dilek Yardım Mehmet Sami Eric Depluet Hakan Timur	Periscope projesinde güncel gelişmeler
08.07.2021 (Rapor Sirkülasyonu)	Dilek Yardım Mehmet Sami Eric Depluet Hakan Timur	BE2 Risk ve Fırsatlar Raporu
08.09.2021 (Rapor Sirkülasyonu)	Dilek Yardım Mehmet Sami Eric Depluet Hakan Timur	Enerjisa Dijitalizasyon Ajandası Uzun Dönem Risk Radarı Periscope projesinde güncel gelişmeler
22.09.2021	Dilek Yardım Mehmet Sami Eric Depluet	Risk Yönetimi Denetim Bulguları Üzerine Aksiyon Planları Uzun Dönem Risk Radarı Periscope projesinde güncel gelişmeler Enerjisa Dijitalizasyon Ajandası

7.2. Risk Değerlendirmesi

a) Enerjisa Risk Yönetim Sistemi

Enerjisa Enerji Risk Yönetim Sistemi, operasyonel, stratejik ve finansal planlarını etkileyebilecek tüm risk ve fırsatların tanımlanmasını, çeşitli metodolojiler kullanarak değerlendirilmesini, sınıflandırılmasını ve risklerin azaltılmasını hedefler. Bu sistemin nihai amacı yönetim organlarına şeffaflık sağlamak ve düzenli raporlamalar ile karar alma süreçlerine etki etmektir.

b) Enerjisa Risk Yönetim Prosedürü

Enerjisa'nın maruz kaldığı risk ve fırsatlar detaylı bir tanımlama çalışması ile kimliklendirilir. Bu çalışma, kalitatif ve kantitatif risk raporlama metodolojisi olarak iki farklı yaklaşımla detaylandırılır. Kantitafif risk ve fırsat metodolojisinde, her bir risk ve fırsat için en iyi, baz ve en kötü değerler gerçekleşme olasılıkları ile birlikte iş birimlerinden toplanır, sayısal çözümleme metodolojileri kullanılarak modellenir ve beklenen değerlerine göre gruplandırılır. Risk ve fırsat etkilerinin modellenmesi esnasında korelasyonlar da dikkate alınır ve Enerjisa net gelir seviyesinde oluşabilecek dalgalanmalar raporlanır. Kalitatif risk raporlama metodolojisinde ise doğrudan finansal etki hesaplaması mümkün olmayan ancak şirketin stratejik ve operasyonel faaliyetlerinde olumsuz etki yaratma potansiyeli olan riskler etki seviyelerine ve olasılıklarına göre tanımlanmış skalalar aracılığı ile önceliklendirilerek ısı haritaları ile raporlanır. Bu iki

çalışmanın sonuçları düzenli aralıklar ile yönetim organlarına ve Riskin Erken Tespiti Komitesi'ne sunulan Risk Yönetimi içeriklerinin temelini oluşturur.

c) Temel Risk ve Fırsat Kategorileri

Elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerinin doğası gereği, Enerjisa Enerji değer zincirinde çeşitli risk ve fırsatlara tabi olur. Kaynaklarına göre maruz kalınan risk ve fırsatlar beş ana başlıkta sınıflandırılır ve bu doğrultuda yönetilir.

i. Regülasyon Risk ve Fırsatları

Elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetleri EPDK denetiminde yürütülen düzenlemelere tabi faaliyetlerdir ve Elektrik Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat tarafından belirlenen esaslara göre düzenlenir. Enerjisa düzenlemeye tabi müşterilerine EPDK'nın belirlediği Ulusal Tarife'yi uygulamaktadır. Ulusal Tarife, iletim ve dağıtım sistemi kullanıcılarına uygulanacak tarifelerden oluşmaktadır. EPDK, her tarife dönemi için Ulusal Tarife'nin kalemlerini tespit etmektedir.

01.01.2016 ile 31.12.2020 yılları arasını kapsayan üçüncü uygulama döneminde olduğu gibi 01.01.2021 - 31.12.2025 döneminde geçerli olacak dördüncü uygulama döneminde de düzenlemeye tabi faaliyetler için gelir ihtiyacı ve/veya fiyat tavanları, ilgili faaliyetin yürütülmesi için tüm maliyet ve hizmetler dikkate alınarak EPDK tarafından belirlenip son tüketiciye Ulusal Tarife mekanizması ile yansıtılacaktır.

Şirket gelirinin büyük çoğunluğu EPDK tarafından belirlenen tarife ile ilişkili olan elektrik dağıtım faaliyetlerinden ve düzenlemeye tabi müşterilere gerçekleştirilen perakende satışlardan elde edildiği için bu tarifenin herhangi bir bileşenindeki değişiklik Enerjisa Enerji'nin planlarından önemli ölçüde sapmaya yol açabilir.

Ayrıca EPDK tarafından düzenlenen yönetmelikler, diğer hususların yanı sıra, perakende satış ve dağıtım faaliyetlerine ilişkin organizasyonel ve operasyonel gereklilikler ve sınırlamalar da içerir. Bu gereklilik ve sınırlamalar regülasyon otoriterleri tarafından (çoğunlukla EPDK) denetlenir ve herhangi bir uyumsuzluk saptanması Enerjisa Enerji'nin finansal ve operasyonel planlarını olumsuz etkileyebilir.

Enerjisa Enerji regülasyon risk ve fırsatlarını yönetebilmek için sektör katılımcıları ve düzenleyici kurumlar ile düzenli ve yapıcı inceleme çalışmalarında bulunur. Ayrıca sistematik projeler ve şeffaf raporlamalar aracılığı ile piyasa lideri olarak diğer piyasa katılımcıları ve düzenleyici kurumlar ile rasyonel ve gerçeğe dayalı görüşmeler yapar. Yapılan görüşmeler ve şirket içi çalışmalar neticesinde, sektörün sürdürülebilirliğini desteklemek amacıyla tüketiciler de dâhil olmak üzere tüm sektör paydaşlarına ve mevzuatsal düzenlemelere olumlu yönde katkı sağlayacak çalışma ve girişimlerde bulunur.

ii. Piyasa Risk ve Fırsatları

Enerjisa Enerji finansal borçları sebebi ile finansal piyasalardaki faiz oran dalgalanmalarına ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) sebebi ile de kur dalgalanmalarına maruz kalır.

Enerjisa Enerji perakende satış faaliyetleri kaynak bulma stratejisi sebebi ile emtia piyasalarındaki tezgahüstü piyasa fiyat ve hacim dalgalanmalarına, dağıtım faaliyetlerindeki malzeme alımları sebebi

ile de (alımlar TL bazında gerçekleşir ancak fiyatları emtia piyasalarındaki fiyatlar ile yüksek korelasyona sahiptir) diğer ürün fiyat dalgalanmalarına maruz kalır.

Enerjisa Enerji fiyat, enflasyon, faiz, kur, talep vb. gibi piyasa parametrelerini en gerçekçi şekilde tahmin edebilmek için sistematik yaklaşımlar kullanır. Mevcut ve beklenen pozisyonlar düzenli olarak kontrol edilir ve riskten korunma işlemleri ile optimum bir seviyede tutulur. Hedging stratejileri ve bu stratejilerin verimliliği düzenli olarak Finans Komitesi ve EMTİA Risk Komitesinde görüşülür.

iii. Kredi Risk ve Fırsatları

Enerjisa Perakende Şirketleri düzenlemeye tabi ve düzenlemeye tabi olmayan satışları sebebi ile kredi riskine maruzdur.

Enerjisa Dağıtım Şirketleri ise ağırlıklı olarak kendi dağıtım bölgelerinde bulunan dağıtım sistemi aracılığı ile perakende elektrik satışı faaliyetinde bulunan şirketler (sistem kullanım alacakları) ve kaçak/usulsüz elektrik kullanımına yönelik faturalamaların tahsilatı sebebi ile kredi riskine maruzdurlar.

Enerjisa Enerji düzenlemeye tabi müşterilerden güvence bedeli, serbest müşterilerinden ise teminat mektubu ya da diğer türlerde teminatlar alarak mevcut ve ileriye dönük faturalarını güvence altına alır ve kredi riskini yönetir. Zamanında faturalama, etkin çalışan bir alacak yönetimi ve büyük müşterilerin kredi derecelendirmesi Enerjisa Enerji'nin kredi riskini mümkün olduğunca azaltmasına yardımcı olur.

Finansal taraflardan doğan kredi riskini azaltmak için raporlama ve takip faaliyetlerinin yanı sıra sadece ülke kredi notundan en fazla iki puan düşük taraflar ile çalışılır. Ayrıca, finansal türev enstrümanları ve mevduat portföyündeki bankaların çeşitlendirilmesi sağlanır.

iv. Likidite Riski

Enerjisa elektrik dağıtım şebeke yatırımlarından doğan fon ihtiyacı sebebi ile likidite riskine maruzdur. Enerjisa bu fonlama ihtiyacının dış borç sermaye sağlayıcılar tarafından sağlanabileceği beklentisinde olmasına rağmen alışılagelmiş likidite kaynaklarının sınırlandığı piyasa koşulları oluşabilmektedir.

Enerjisa borç portföyünün ortalama vadesini uzatarak ve alternatif borç sermaye kaynakları geliştirerek (özel sektör tahvili vb.) likidite riskini yönetir. Ayrıca, Enerjisa likidite ihtiyacını zamanında öngörmek ve ona göre aksiyon alabilmek için düzenli olarak kısa ve orta vadeli nakit ihtiyacını tahmin eder.

v. Operasyonel Riskler

Enerjisa'nın değer zincirindeki tüm süreçleriç ve dış olaylardan kaynaklanan operasyonel risklere maruz kalır. Bu risklerin etki ettiği alanlar Bilgi Teknolojileri, İş Sağlığı ve Güvenliği (çoğunlukla Dağıtım işkolunda), Çevre, İnsan Kaynakları ve Repütasyon başlıkları altında gruplandırılır ve detaylı olarak azaltıcı faaliyetleri ile birlikte incelenir.

Tüm operasyonel riskler için ilgili prosedürler ve politikalar oluşturulur ve Enerjisa Enerji'nin kalite sistemlerinde yayınlanır. Gerçekleşmeleri gözden geçirmek ve riski azaltıcı faaliyetleri yönetmek için görevlendirilmiş komiteler bulunur.

8- YÖNETİM KURULU ÜYELERİ VE YÖNETİCİLERİN ŞİRKET DIŞINDA YÜRÜTTÜKLERİ GÖREVLER VE ÜYELERİN BAĞIMSIZLIK BEYANLARI

Yönetim Kurulu Üyeleri ve Yöneticilerinin Şirket dışında yürüttükleri görevler KAP websitesinde "Yönetime İlişkin Bilgiler" altında yer almaktadır.

https://www.kap.org.tr/tr/sirket-bilgileri/genel/4028e4a1422d98690142bceaa31957cf

Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin bağımsızlık beyanlarına 2020 Genel Kurul Bilgilendirme dokümanından ulaşılabilir.

https://www.enerjisainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/genel-kurul

9- EKLER

Konsolide Finansal Tablolar
Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kar Hesaplaması

Saygılarımızla,

Rapor tarihi: 02.11.2021

Murat Pınar CEO	Dr. Michael Sven Moser CFO

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2021 TARİHLİ ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2021	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2020
Dönen Varlıklar	**8.765.780**	**6.852.870**
Nakit ve Nakit Benzerleri	317.849	588.571
Finansal Yatırımlar	-	126.108
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	2.577.278	2.348.112
Ticari Alacaklar	4.206.258	2.943.668
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	*20.182*	*17.796*
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	*4.186.076*	*2.925.872*
Diğer Alacaklar	1.072.679	588.922
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	*1.072.679*	*588.922*
Türev Araçlar	55.063	36.066
Stoklar	383.249	169.539
Peşin Ödenmiş Giderler	78.155	44.112
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	34.498	14
Diğer Dönen Varlıklar	40.751	7.758
Duran Varlıklar	**17.913.755**	**17.822.635**
Diğer Alacaklar	631.155	933.739
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	*631.155*	*933.739*
Türev Araçlar	16.590	63
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	9.510.384	9.121.848
Kullanım Hakkı Varlıkları	258.729	140.771
Maddi Duran Varlıklar	921.442	902.255
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	6.176.091	6.357.036
Şerefiye	*1.977.127*	*1.977.127*
Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	*4.198.964*	*4.379.909*
Peşin Ödenmiş Giderler	1.332	4.507
Ertelenmiş Vergi Varlığı	397.298	362.026
Diğer Duran Varlıklar	734	390
TOPLAM VARLIKLAR	**26.679.535**	**24.675.505**

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2021 TARİHLİ ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2021	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2020
Kısa Vadeli Yükümlülükler	**12.653.305**	**8.287.610**
Kısa Vadeli Borçlanmalar	808.175	1.098.798
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	5.564.282	1.573.117
Diğer Finansal Yükümlülükler	78.428	68.743
Ticari Borçlar	2.191.385	1.914.357
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	*162.883*	*129.599*
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	*2.028.502*	*1.784.758*
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	87.750	57.939
Diğer Borçlar	2.746.513	2.579.077
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	*2.746.513*	*2.579.077*
Türev Araçlar	35.027	140.060
Ertelenmiş Gelirler	7.082	6.964
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	312.144	173.075
Kısa Vadeli Karşılıklar	304.236	345.547
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	*2.283*	*46.423*
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	*301.953*	*299.124*
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	518.283	329.933
Uzun Vadeli Yükümlülükler	**6.392.699**	**9.234.589**
Uzun Vadeli Borçlanmalar	3.662.296	7.090.385
Diğer Finansal Yükümülülükler	319.884	340.383
Türev Araçlar	3.420	1.619
Ertelenmiş Gelirler	1.178.902	211.044
Uzun Vadeli Karşılıklar	279.994	224.179
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	*279.994*	*224.179*
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	945.661	1.366.979
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	2.542	-
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	**19.046.004**	**17.522.199**

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2021 TARİHLİ ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2021	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2020
Özkaynaklar	**7.633.531**	**7.153.306**
Ödenmiş Sermaye	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	1.954.164	2.416.412
Toplam Sermaye	**3.135.233**	**3.597.481**
Diğer Fonlar	4.340	4.340
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı (Giderler)	(3.464)	(3.464)
Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Ölçüm (Kayıpları)	*(3.464)*	*(3.464)*
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	47.508	(62.487)
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları / (Kayıpları)	*47.508*	*(62.487)*
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	394.232	320.115
Geçmiş Yıllar Karları	2.551.626	2.209.638
Net Dönem Karı	1.504.056	1.087.683
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	**26.679.535**	**24.675.505**

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2021 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2021	**Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2020**	**Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2021**	**Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2020**
Hasılat	20.359.659	16.887.317	8.394.807	5.782.549
Satışların Maliyeti (-)	(14.825.813)	(12.220.389)	(6.315.372)	(4.170.808)
BRÜT KAR	**5.533.846**	**4.666.928**	**2.079.435**	**1.611.741**
Genel Yönetim Giderleri (-)	(2.236.003)	(1.761.196)	(837.461)	(591.282)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	368.983	508.570	141.000	232.465
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(649.102)	(635.335)	(275.993)	(140.739)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI	**3.017.724**	**2.778.967**	**1.106.981**	**1.112.185**
Finansman Gelirleri	90.514	28.300	7.139	17.324
Finansman Giderleri (-)	(1.093.250)	(1.074.927)	(385.714)	(313.600)
VERGİ ÖNCESİ KAR	**2.014.988**	**1.732.340**	**728.406**	**815.909**
Vergi Gideri	**(510.932)**	**(385.452)**	**(194.000)**	**(177.335)**
Dönem Vergi Gideri (-)	(1.004.187)	(357.356)	(320.188)	(223.623)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	493.255	(28.096)	126.188	46.288
DÖNEM KARI	**1.504.056**	**1.346.888**	**534.406**	**638.574**
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER				
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	**109.995**	**128.823**	**(12.724)**	**47.755**
Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)	*146.660*	*164.200*	*(16.964)*	*60.765*
Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler	*(36.665)*	*(35.377)*	*4.240*	*(13.010)*
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	**1.614.051**	**1.475.711**	**521.682**	**686.329**
Hisse başına kazanç				
Hisse başına kazanç (kr)	1,27	1,14	0,45	0,54

FAALİYET GELİRLERİ VE BAZ ALINAN NET KAR HESAPLAMASI

(milyon TL)	1 Ocak 30 Eylül 2021	1 Ocak 30 Eylül 2020
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	**2.779**	**3.018**
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	301	342
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	34	45
Depozitolardan kaynaklanan değerleme farkına ilişkin düzeltmeler	103	222
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri	-31	-37
FAVÖK	**3.186**	**3.590**
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	1.006	1.576
FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri	**4.192**	**5.166**
Tek seferlik (gelir) / gider	-4	-12
Faaliyet Gelirleri	**4.188**	**5.154**
Net Kâr	**1.347**	**1.504**
Tek seferlik (gelir) / gider	3	-10
Vergi oranı değişikliği	0	103
Tek seferlik refinansman işlemlerine ilişkin giderler	66	0
Baz Alınan Net Kâr	**1.416**	**1.597**