



ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

01.01.2022 – 30.09.2022
FAALİYET RAPORU

3Ç 2022'DE YATIRIMLARDA HIZLANMA, NAKİT AKIŞINDA TOPARLANMA VE 2022 ÖNGÖRÜLERİNDE YUKARI YÖNLÜ REVİZYON

Enerjisa Enerji dünya genelinde enerji sektöründe benzeri görülmemiş enerji krizinden izole olmasa da güçlü bilançosu ve sağlam risk yönetimiyle bu gelişmelerin olumsuz etkilerini sınırlı tutmayı başardı. 3Ç 2022'de Faaliyet Gelirleri bir önceki yılın aynı dönemine göre %107 artarak 3.787 milyon TL'ye yükselirken, Baz Alınan Net Kâr ise yıllık bazda %116 artış ile 1.260 milyon TL oldu. 9A 2022'de ise Baz Alınan Net Kâr yıllık bazda %59 artış ile 2.536 milyon TL seviyesinde gerçekleşti.

2021 yılının 3. Çeyreğinden itibaren 4 çeyrek boyunca özellikle artan elektrik tedarik maliyetlerinin ulusal tarifelere tam yansımaması ve gerçekleşen enflasyonun tarifelere baz teşkil eden enflasyon varsayımından daha yüksek olması önemli seviyede işletme sermayesi ihtiyacına neden olmuş ve dolayısıyla negatif nakit akışına yol açmıştır. Bu koşullarda, sistemin sürdürülebilirliğini sağlamak için yeni düzenleyici mekanizmalar geçici olarak uygulamaya alınmıştır. Buna bağlı olarak, 2022'nin üçüncü çeyreğinde nakit akışı Enerjisa Enerji'nin aldığı tedbirlerle de desteklenerek pozitif gerçekleşmiştir.

Yılın üçüncü çeyreğinde dağıtım şebeke yatırımları hız kazanmış ve 1.372 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 9A 2022'de ise şebeke yatırımları 2.306 milyon TL olmuştur.

Enerjisa Enerji, Ekim 2022'de hem uluslararası standartlar hem de SPK düzenlemelerine uygun yeşil yerel tahvil ihracını da içeren 3 milyar TL'lik tahvil ihracı gerçekleştirdi.

2022 yılının üçüncü çeyreğinde, şirket iş modelinin yüksek enflasyon ortamında daha doğru gösterimi için TFRS Yorum 12 finansal varlık modeli yaklaşımını TFRS 9 uygulama alternatifleri kapsamında gözden geçirmiştir. Bu değişikliğin yanı sıra UMS 29 enflasyon muhasebesi ve enflasyon varsayımlarındaki artış yansıtılarak 2022 öngörülerinde revizyon yapılmıştır.

FİNANSAL GELİŞMELER

Faaliyet Gelirleri (FAVÖK + Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri – tek seferlik kalemler hariç) 3Ç 2021'de 1.828 milyon TL iken, 3Ç 2022'de yıllık bazda %107 artış ile 3.787 milyon TL'ye yükselmiştir. 9A 2022'de Faaliyet Gelirleri 10.451 milyon TL olarak gerçekleşmiştir (yıllık bazda %103 artış).

Dağıtım tarifelerine 2021 ve 2022 yıllarında yansıtılmakta olan, geçmiş tarife dönemlerine ilişkin istisnai yatırım harcamaları geri ödemeleri dâhil edildiğinde (3Ç 2022 tutarı: 135 milyon TL) 3Ç 2022'de faaliyet gelirleri 3.922 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

3Ç 2022'de **Baz Alınan Net Kâr** yıllık bazda 676 milyon TL artarak (%116 artış) 1.260 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. 9A 2022'de ise Baz Alınan Net Kâr 2.536 milyon TL oldu (9A 2021: 1.597 milyon TL).

3Ç 2022'de Faaliyet Gelirleri değişimlerine ek olarak Baz Alınan Net Kâr'da değişikliğe sebep olan temel faktörler şu şekildedir (3Ç 2021 ile karşılaştırmalı):

- Net kredi faiz giderleri finansal borç ve faiz oranlarının artışına bağlı olarak 646 milyon TL artmıştır. Yılın 3. çeyreğinde kredi ortalama finansman maliyeti yıllık bazda 17,8 puan artarak %31,8'e çıkmıştır. Net kredi faiz gideri, 88 milyon TL'lik operasyonel kalemlerdeki kur zararlarını içermekte olup, bu zarar dağıtım iş kolu faaliyet gelirleri diğer kalemindeki 231 milyon TL riskten korunma kazancı ile fazlasıyla telafi edilmiştir. Operasyonel kur farkı gideri hariç tutulduğunda ortalama kredi finansman maliyeti yıllık bazda 15,0 puan artmıştır.

- Müşteri depozitolarının yeniden değerlendirme giderlerinde enflasyon etkisiyle geçen senenin aynı dönemine göre oldukça yüksek artış gerçekleşmiş, öte yandan enflasyon artış hızının yavaşlaması sebebiyle 2022'nin ikinci çeyreğine göre düşüş gerçekleşmiştir. Depozito yeniden değerlendirme giderlerinin büyük kısmının nakit etkisi bulunmamaktadır.
- Vergi giderleri, vergi öncesi kârın artışı ile yükselmiştir.
- 3Ç 2021'de 6 milyon TL olan diğer finansman kalemi (gelir) 3Ç 2022'de 329 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Bu kalem işletme sermayesindeki artışa ilişkin düzenleyici t+2 mekanizması sebebiyle tahakkuk eden finansal gelir etkisiyle artış göstermiştir.

Faiz ve Vergi Sonrası Serbest Nakit Akışı 3Ç 2022'de 1.856 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. 9A 2022'de nakit akışı eksi 2.680 milyon TL olmuştur.

2022 yılının ilk altı ayında nakit akışı büyük ölçüde mevcut ulusal tarifelerin elektrik tedarik maliyetlerinde devam eden artışı karşılamaması ve ulusal tarife hesaplamalarında kullanılan enflasyon varsayımının gerçekleşen enflasyondan düşük olmasının etkisi sebebiyle negatif gerçekleşmiştir.

3Ç 2022'de ise nakit akışı düzenleyici tarafından sistemin sürdürülebilirliğini sağlamak için kamuya ait EÜAŞ'dan regüle segment için yeniden elektrik tedarigi sağlanması dahil olmak üzere uygulamaya koyduğu çeşitli uygulamalar sayesinde pozitif olarak gerçekleşmiştir.

Ekonomik Net Borç (finansal olmayan borçlar dâhil, ör. kiralama borçları ve müşteri depozitoları) Eylül 2021'deki 12,1 milyar TL seviyesinden Eylül 2022'de 18,1 milyar TL'ye yükselmiştir (Haziran 2022: 19,7 milyar TL).

Finansal net borç / Son 12 ay Faaliyet Gelirleri Oranı Eylül 2022 itibarıyla 1,1x seviyesinde gerçekleşmiştir (Eylül 2021: 1,5x).

Dağıtım İş Kolu

Dağıtım iş kolu faaliyet gelirleri, 3Ç 2022'de Enerjisa Enerji faaliyet gelirlerinin %86'sını oluşturmuştur. 3Ç 2022'de dağıtım iş kolu faaliyet gelirlerinde 3Ç 2021'e göre temel değişimler şu şekildedir:

- **Finansal Gelir:** Finansal gelir artan enflasyon varsayımlarına ve finansal varlık modeli uygulama değişimine bağlı olarak IRR (iç verim) artışı etkisi ile geçen yılın aynı dönemine göre 1.192 milyon TL artarak 1.897 milyon TL'ye ulaşmıştır. 2022 yılının üçüncü çeyreğinde, şirket iş modelinin yüksek enflasyon ortamında daha doğru gösterimi için TFRS Yorum 12 finansal varlık modeli yaklaşımını TFRS 9 uygulama alternatifleri kapsamında gözden geçirmiştir. Yeni yaklaşımın, her şey eşit varsayıldığında finansal gelire etkisi 780 milyon TL olmuştur.
- **Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri:** Önceki uygulama dönemlerine ilişkin istisnai yatırım harcamaları geri ödemeleri hariç yatırım harcamaları geri ödemeleri 3Ç 2021'de 525 milyon TL iken, 3Ç 2022'de 1.030 milyon TL'ye çıkmıştır (505 milyon TL artış). Bu artış temel olarak enflasyon etkisi ve artan yatırım tavanından kaynaklanmaktadır.
- **Verimlilik ve Kalite Gelirleri:** Toplam Verimlilik ve Kalite gelirleri 3Ç 2022'de 10 milyon TL olarak gerçekleşmiştir (3Ç 2021: 278 milyon TL).
 - **Yatırım Harcamaları Verimliliği:** Sıkışık arz ve yerel faktörler nedeniyle yatırım harcaması birim fiyat güncelleme mekanizmasının etkinliği azalmıştır. Bu sebeple, yatırım harcamaları verimliliği 3Ç 2022'de eksi 161 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

- **İşletme Giderleri Verimliliği:** Emtia fiyatları ile ilintili malzeme ve filo giderlerindeki artışın enflasyonun üzerinde gerçekleşmesi nedeniyle, işletme gider verimliliği 3Ç 2022’de eksi 150 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
- **Kayıp & Kaçak Verimliliği:** Kayıp & Kaçak verimliliği net tedarik fiyatlarının daha düşük olmasından dolayı 3Ç 2021’e göre daha düşük seviyede gerçekleşmiştir.
- **Kaçak Tahakkuk:** Kaçak tahakkuk ve tahsilat geliri, temel olarak ulusal tarifelerdeki artışa bağlı olarak yıllık bazda %126 artarak 3Ç 2022’de 265 milyon TL’ye yükselmiştir.
- **Kalite Gelirleri:** Kalite gelirleri 3Ç 2021’de 19 milyon TL iken enflasyon etkisiyle 3Ç 2022’de 36 milyon TL’ye yükselmiştir.
- **Vergi Düzeltmesi:** Vergi Düzeltmesi kalemi 3Ç 2021’de 70 milyon TL iken temel olarak enflasyon etkisiyle 3Ç 2022’de 129 milyon TL’ye yükselmiştir.
- **Diğer Kalemler:** 3Ç 2021’de diğer kalemler eksi 1 milyon TL iken, ağırlıklı olarak yatırım harcamaları risk korumalarının gerçeğe uygun değer muhasebesi etkisi ile 3Ç 2022’de 200 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Perakende İş Kolu

Perakende iş kolunun faaliyet gelirlerine katkısı 3Ç 2022’de %14 olarak gerçekleşmiştir. Perakende iş kolu faaliyet gelirleri 3Ç 2022’de geçen senenin aynı dönemine kıyasla %113 büyümüştür. 3Ç 2022’deki büyüme hem düzenlemeye tabi segment, hem de serbest segmentteki brüt kar artışından kaynaklanmıştır.

- Düzenlemeye tabi segment brüt kârı yıllık bazda 596 milyon TL artarak 3Ç 2022’de 871 milyon TL olmuştur. Düzenlemeye tabi segment brüt kâr artışı elektrik tedarik maliyetleri ve gelir tavanındaki ağırlıklı olarak enflasyon kaynaklı artıştan kaynaklanmıştır.
- Serbest segment brüt kârı 3Ç 2021’de 38 milyon TL’den 3Ç 2022’de baz etkisi ve etkin tedarik yönetimiyle 159 milyon TL’ye yükselmiştir.

Enerjisa’nın ana faaliyet bölgelerinde büyüme etkisiyle toplam perakende satış hacmi 3Ç 2021’deki 10,0 TWh seviyesinden %5 artarak 3Ç 2022’de 10,5 TWh seviyesine yükselmiştir. Ayrıca, diğer bölgelerdeki güçlü büyüme de bu performansa katkıda bulunmuştur.

- Düzenlemeye tabi segmentde satışlar 3Ç 2021’de 6,4 TWh iken 3Ç 2022’de %16 artarak 7,4 TWh olarak gerçekleşmiştir.
- Serbest segmentde 3Ç 2021’de 3,6 TWh olarak gerçekleşen satışlar %15 azalarak 3Ç 2022’de 3,1 TWh olarak gerçekleşmiştir. Bu azalışta ticari segmentteki müşterilerin serbest segmentden düzenlemeye tabi segmente geçişi etkin olmuştur.

Şüpheli alacağa bağlı net gelir 3Ç 2021’deki 26 milyon TL seviyesinden 3Ç 2022’de 58 milyon TL’ye yükselmiştir. Bu artışta aylık gecikme faizinin %1,6’dan %2,5’a yükselmesi ve elektrik tarifelerindeki artış sebebiyle tahakkuk edilen bazdaki büyüme etkili olmuştur.

Faaliyet geliri içerisindeki diğer kalemi dönem içinde EPİAŞ alımlarının vadeli olarak gerçekleşmesinin etkisiyle eksi 336 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Vadeli ödemede gerçekleşen vade farkı bedeli operasyonel kalem olarak sınıflandırılmıştır.

Müşteri Çözümleri

Müşteri Çözümleri faaliyet gelirleri 3Ç 2022'de güneş enerjisi projeleri sayesinde yıllık bazda %88 artarak, 32 milyon TL'ye ulaşmıştır.

Öngörü

Açıklanan konsolide finansal tablolarda Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS) ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır. 9A 2022 sonuçlarında, TMS29- Yüksek Enflasyonlu Ülkelerde Finansal Raporlama uygulamasına ilişkin herhangi bir enflasyon düzeltmesi yapılmamıştır.

Enerjisa Enerji'nin kâr dağıtım politikası Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarına (UFRS) uygun finansal raporlamayı baz almaktadır. UFRS Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu'nun açıklamasına göre Türkiye'de 2022'de UFRS kapsamında UMS 29 enflasyon muhasebesi uygulanmalıdır. Bu nedenle Şirket, UMS 29 enflasyon muhasebesini içeren UFRS'ye göre öngörü paylaşmaktadır. Enerjisa Enerji UMS 29 raporlaması kapsamında gerekli çalışmalara devam etmektedir.

2022 öngörülleri aşağıdaki şekilde revize edilmiştir:

- **Faaliyet Gelirlerinde** yıllık bazda %75-%90 büyüme (önceki: %60-%70 büyüme). UMS 29'un Faaliyet Gelirlerindeki etkisi gösterim amaçlı olduğundan ve Baz Alınan Net Kâr üzerinde hiçbir etkisi olmadığından UMS 29, Faaliyet Gelirleri öngörüsüne dahil edilmemiştir.
- UMS 29 enflasyon muhasebesini dahil şekilde, **UFRS'ye** göre 2,3 milyar TL-2,7 milyar TL **Baz Alınan Net Kâr** (önceki: minimum 2,3 milyar TL)

Öngörü güncellemesi TFRS Yorum 12 finansal varlık modeli yaklaşımındaki değişiklik (pozitif etki), UMS 29 enflasyon muhasebesi uygulaması (negatif etki) ve artan enflasyon tahminleri sebebiyle artan finansal gelir tahminleri sebebiyle yapılmıştır.

Açıklanan finansal tablolar Türk Mevzuatına ve Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına göre hazırlanmıştır. Bu bağlamda, bu raporda yer alan herhangi bir açıklama veya beyan, Türk Mevzuatına ve Türkiye Muhasebe Standartları'n(a)/dan aykırılık/sapma olarak yorumlanamaz. Bu raporda paylaşılan baz alınan net kâr öngörüsü, açıklanan finansal tablolarda UMS 29 uyarlamaları yapılarak, salt temettü politikamıza dayalı olarak temettü beklentileri konusunda yalnızca bütünsel ve proaktif bir rehberlik sağlamak amacıyla hazırlanmıştır.

1-GENEL BİLGİLER

a) Raporun ilgili olduğu hesap dönemi	: 01.01.2022 – 30.09.2022
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, dağıtımını 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, perakende servis ve müşteri çözümleri hizmetleridir. 8 Şubat 2018 tarihi itibarıyla Enerjisa Enerji hisselerinin %20’si halka açılmış ve Borsa İstanbul’da işlem görmeye başlamıştır.

Enerjisa Enerji 30 Eylül 2022 itibarıyla, 11,8 milyon dağıtım bağlantı noktası ve yaklaşık 10,5 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:

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 Başkan Vekili ve Riskin Erken Saptanması Komitesi üyesi Dr. Eric René C. Depluet, 31 Aralık 2021 tarihinde emekliye ayrılmıştır. 1 Ocak 2022’den itibaren geçerli olmak üzere, ilk toplanacak Genel Kurul’un onayına sunulmak üzere Türk Ticaret Kanunu’nun 363. maddesi uyarınca Thorsten Lott’un Yönetim Kurulu üyesi olarak atanmasına, karar verilmiştir.

30 Mart 2022 tarihinde gerçekleşen Şirket’in 2021 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı’nda, Barış Oran’ın yerine kalan sürece vazife görmek üzere Cenk Alper’in, Dr. Eric René Depluet’nin yerine kalan sürece vazife görmek üzere Thorsten Lott’un, atanmalarının onaylanmasına karar verilmiştir.

1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere,

Yönetim Kurulu üyeliğinden 1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere istifa etmiş olan Sayın **Dr. Eva-Maria Verena VOLPERT**’in yerine, Sayın **Dr. Guntram WÜRZBERG**’in ilk genel kurulun onayına sunulmak üzere, Türk Ticaret Kanunu’nun 363. maddesi uyarınca Yönetim Kurulu üyesi olarak atanmasına,

Yönetim Kurulu üyeliğinden 1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere istifa etmiş olan Sayın **Cenk ALPER**’in yerine, Sayın **Nusret Orhun KÖSTEM**’in ilk genel kurulun onayına sunulmak üzere, Türk Ticaret Kanunu’nun 363. Maddesi uyarınca Yönetim Kurulu üyesi olarak atanmasına,

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliğinden 1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere istifa etmiş olan Sayın **Mehmet SAMİ**’nin yerine, Sermaye Piyasası Kurulu’nun görüşünün alınması kaydıyla; yapılacak ilk Genel

Kurul toplantısında onaya sunulmak üzere Sayın **Kamuran UÇAR**'ın atanmasına Yönetim Kurulu tarafından karar verilmiştir.

Şirket'in 1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere Yönetim Kurulu Üyeleri aşağıdaki şekildedir:

Yönetim Kurulu Üyesi	Görevi	Seçilme Tarihi	Görev Süresi Bitimi
Kıvanç Zaimler	YK Başkanı	30.03.2021	30.03.2024
Johan Magnus Moernstam	YK Başkan Vekili	30.03.2021	30.03.2024
Nusret Orhun Köstem	Üye	01.04.2022	30.03.2024
Thorsten Lot	Üye	01.01.2022	30.03.2024
Hakan Timur	Üye	30.03.2021	30.03.2024
Guntram Würzberg	Üye	01.04.2022	30.03.2024
Fatma Dilek Yardım	Bağımsız Üye	30.03.2021	30.03.2024
Kamuran Uçar	Bağımsız Üye	01.04.2022	30.03.2024

Şirketin Ortaklık Yapısı:

Ortağın Ticaret Unvanı	Sermaye Payı / Oy Hakkı			
	31.12.2021		30.09.2022	
	(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: İmtiyazlı pay bulunmamaktadır.

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

Şirket'in 30 Eylül 2022 itibarıyla Şirket üst yönetimi aşağıda verilmektedir:

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

30 Eylül 2022 itibarıyla toplam çalışan sayısı 11.482'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. 01.01.2022 – 30.09.2022 dönemi içinde Yönetim Kurulu Üyelerimiz Şirket ile ilgili işlem yapmamış ve faaliyet konularında rekabet edecek girişimlerde bulunmamışlardır.

ğ) Yönetim Kurulu üyeleri arasında görev dağılımı varsa, yönetim kurulu üyelerinin görev ve yetkileri:
Bulunmamaktadır.

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 2022	1 Ocak - 30 Eylül 2021
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	57.373	35.232
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	1.022	1.273
	<u>58.395</u>	<u>36.505</u>

3- ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

Avrupa Birliği Çerçeve Programları, TÜBİTAK ve Enerji Piyasası Denetleme Kurumu ("EPDK") AR-GE fonu ile desteklenen projelere 01.01.2022- 30.09.2022 dönemi içerisinde 3.308.768,88 TL harcanmıştır.

4- ŞİRKET FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER

a) Dönem içi gerçekleşen önemli gelişmeler:

Derecelendirme Notu

30 Haziran 2022 tarihinde JCR Avrasya Derecelendirme A.Ş., şirketimiz Enerjisa Enerji A.Ş.'nin Uzun Vadeli Ulusal Notunu "AAA (tr) / (Stabil Görünüm)", Kısa Vadeli Ulusal Notu'nu ise "J1+ (tr) / (Stabil Görünüm)" olarak teyit etmiştir. Uzun Vadeli Uluslararası Yabancı ve Yerel Para Notlarını "BBB+ / (Stabil Görünüm)" olarak teyit edilmiştir.

26 Ocak 2022 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) olarak teyit etmiştir. İki notun da görünümü Durağan'dır. Aynı zamanda Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Fitch kredi derecelendirme sürecine karşılıklı mutabakata dayalı olarak ticari sebeplerle son verilmiştir.

Kâr Payı Ödemesi

Şirket 2021 Olağan Genel Kurul Toplantısı 30 Mart 2022 tarihinde gerçekleştirilmiştir. Toplantı tutanakları Şirketimizin internet sayfasında ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) kamuya açıklanmıştır. Toplantıda alınan karar doğrultusunda:

Şirketin 2021 yılı faaliyet dönemine ait, Türkiye Finansal Raporlar Standartları'na göre düzenlenmiş olan Konsolide Finansal Tablolarının incelenmesi sonucunda, 01.01.2021 - 31.12.2021 döneminde oluşan net konsolide kârdan:

- 01.01.2021 - 31.12.2021 döneminde oluşan 2.218.053.244,14 TL konsolide bağışlar eklenmiş net dağıtılabilir dönem kârından karşılanmak üzere toplam 1.464.525.519,23TL kâr payının (net %111,6 brüt %124) 1.181.068.967,12 TL sermayeyi temsil eden hisse senedi sahiplerine nakit olarak dağıtılmasına,
- Nakit kâr payının 11 Nisan 2022 tarihinden itibaren dağıtılmasına karar verilmiştir.

Grup'un 2021 yılı faaliyet dönemine ait dağıtılmasına karar verilen nakit kâr payı ödemeleri Nisan 2022'de gerçekleşmiştir.

Regülasyon Gelişmeleri

Elektrik sektörüne özgü mevzuat değişiklikleri aşağıda özetlenmektedir:

2022 Yılı İçin Serbest Tüketici Limiti: 22.12.2021 tarih ve 31697 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 16.12.2021 tarihli ve 10623 sayılı EPDK Kararı ile 2022 yılı için serbest tüketici limitinin 1.100 kWh'a düşürülmesine karar verilmiştir. Söz konusu Kurul kararı 01.01.2022'de yürürlüğe girmiştir (2021 yılında 1.200 kWh olarak uygulanmıştır).

Elektrik Tarifeleri: EPDK kararlarıyla elektrik faturalarına esas olmak üzere;

- Dağıtım şirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına ve görevli tedarik şirketleri tarafından **i)** serbest olmayan tüketiciler ile **ii)** Serbest tüketici olmasına rağmen tedarikçisini seçmeyen tüketiciler ile **iii)** Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük tüketimli tüketicilere,
- Görevli tedarik şirketi tarafından yeşil tarifeyi seçen tüketicilere

uygulanacak tarife tabloları sırasıyla 31.12.2021, 31.03.2022, 31.05.2022, 30.06.2022, 31.08.2022 ve 29.09.2022 tarihlerinde revize edilmiştir. Birtakım değişiklikler aşağıdaki özetlenmektedir.

Alt Gerilim Tek Terimli Genel Aydınlatma Bedeli (kr/kWh)					
01.01.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 10708 Tarih: 31.12.2021)	01.04.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 10909 Tarih: 31.03.2022)	01.06.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 10997 Tarih: 31.05.2022)	01.07.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11055 Tarih: 30.06.2022)	01.09.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11158 Tarih: 31.08.2022)	01.10.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11272 Tarih: 29.09.2022)
170,4791 kr/kWh	237,5847 kr/kWh	237,5847 kr/kWh	294,9175 kr/kWh	294,9175 kr/kWh	391,1547 kr/kWh
Yeşil Tarife Tablosu (kr/kWh)					
01.01.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 10708 Tarih: 31.12.2021)	01.04.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 10909 Tarih: 31.03.2022)	01.06.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 10997 Tarih: 31.05.2022)	01.07.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11055 Tarih: 30.06.2022)	01.09.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11158 Tarih: 31.08.2022)	01.10.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11272 Tarih: 29.09.2022)
189,0181 kr/kWh	204,8204 kr/kWh	262,2851 kr/kWh	262,2851 kr/kWh	405,9469 kr/kWh	405,9469 kr/kWh

Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli (TL/MWh)					
	01.01.2022'den itibaren	01.03.2022'den itibaren	01.04.2022'den itibaren	01.07.2022'den itibaren	01.09.2022'den itibaren
İletim Sistemi Kullanıcıları					
Sanayi	1.474,3	1.474,3	1.955,0	2.453,6	3.700,2
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları: Düşük Voltaj, Tek Terimli					
Sanayi	1.669,1	1.669,1	2.048,2	2.622,9	4.059,5
Ticarethane (Limit Altı)	1.890,2	1.337,4	1.331,9	1.746,4	2.368,3
Ticarethane (Limit Üstü)	1.890,2	1.890,2	1.884,6	2.437,4	3.266,5
Mesken (Limit Altı)	794,6	794,6	789,2	955,5	1.210,4
Mesken (Limit Üstü)	1.348,8	1.348,8	1.343,4	1.592,8	1.975,2
Şehit Aileleri	312,6	312,6	309,0	387,8	508,6
Tarımsal Sulama	1.399,0	1.399,0	1.394,4	1.643,8	2.026,2
Aydınlatma	1.742,1	1.742,1	1.736,8	2.249,1	3.017,7

Dağıtım Bedeli (TL/MWh)					
	01.01.2022'den itibaren	01.03.2022'den itibaren	01.04.2022'den itibaren	01.07.2022'den itibaren	01.09.2022'den itibaren
İletim Sistemi Kullanıcıları					
Sanayi	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları: Düşük Voltaj, Tek Terimli					
Sanayi	248,6	248,6	252,9	252,9	252,9
Ticarethane (Limit Altı)	336,9	336,9	342,7	342,7	342,7
Ticarethane (Limit Üstü)	336,9	336,9	342,7	342,7	342,7
Mesken (Limit Altı)	329,5	329,5	335,2	335,2	335,2
Mesken (Limit Üstü)	329,5	329,5	335,2	335,2	335,2
Şehit Aileleri	223,5	223,5	227,3	227,3	227,3
Tarımsal Sulama	276,8	276,8	281,6	281,6	281,6
Aydınlatma	322,7	322,7	328,2	328,2	328,2

Son Kullanıcı Tarifeleri (TL/MWh)*					
	01.01.2022'den itibaren	01.03.2022'den itibaren	01.04.2022'den itibaren	01.07.2022'den itibaren	01.09.2022'den itibaren
İletim Sistemi Kullanıcıları					
Sanayi	1.757,0	1.757,0	2.329,9	2.924,2	4.409,9
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları: Düşük Voltaj, Tek Terimli					
Sanayi	2.282,6	2.282,6	2.739,5	3.424,3	5.136,5
Ticarethane (Limit Altı)	2.739,5	2.054,6	2.054,6	2.568,2	3.338,7
Ticarethane (Limit Üstü)	2.739,5	2.739,5	2.739,5	3.424,3	4.451,6
Mesken (Limit Altı)	1.373,3	1.256,9	1.256,9	1.445,5	1.734,6
Mesken (Limit Üstü)	2.060,0	1.885,4	1.885,4	2.168,2	2.601,9
Şehit Aileleri	651,1	595,9	595,9	685,3	822,3
Tarımsal Sulama	2.060,0	1.885,4	1.885,4	2.168,2	2.601,9
Aydınlatma	2.539,2	2.539,2	2.539,2	3.174,0	4.126,2

* 2022'den önce Son Kullanıcı Fiyatına TRT Payı, Enerji Fonu, Belediye Vergisi ve KDV dâhildir. 2022'den itibaren Son Kullanıcı Fiyatına Belediye Vergisi ve KDV dâhildir. Mart 2022'den itibaren mesken ve tarımsal sulama abone grupları için KDV %8'dir (önceki %18).

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 31.01.2022 tarihli ve 10756 sayılı kararı: 01.02.2022 tarihli ve 31737 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Karar ile 01.02.2022 tarihinden itibaren düzenlenecek faturalar için Mesken Alçak Gerilim Tek Zamanlı Abone Grubu yönünden;

- Günlük ortalama 7 kWh'a kadar: Düşük kademeli tarife uygulanmasına,
- Günlük ortalama 7 kWh üstü: 7 kWh'a kadar düşük kademeli tarife, limit aşan kısma yüksek kademeli tarife uygulanmasına,

karar verilmiştir.

31.12.2021 tarih ve 10707 sayılı Kurul kararı ile Mesken Alçak Gerilim Tek Zamanlı Abone Grubu için faturalamaya esas günlük ortalama tüketim 5 kWh olarak belirlenmişti. Böylelikle faturalar için günlük ortalama 7 kWh olarak güncellenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 28.02.2022 tarihli ve 10818 sayılı kararı: Mesken AG Tek Zamanlı Abone Grubu için günlük ortalama 7 kWh olarak belirlenen düşük kademeli tarife limiti, 01.03.2022 tarihinden itibaren düzenlenecek faturalar için günlük ortalama 8 kWh olarak belirlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 28.02.2022 tarihli ve 10819 sayılı kararı: 01.03.2022 tarihinden itibaren düzenlenecek faturalar için Ticarethane AG Tek Zamanlı Abone Grubu yönünden;

- Günlük ortalama 30 kWh'a kadar: Düşük kademeli tarife uygulanmasına,
- Günlük ortalama 30 kWh üstü: 30 kWh'a kadar düşük kademeli tarife, limit aşan kısma yüksek kademeli tarife uygulanmasına karar verilmiştir.

Elektrik Üretim A.Ş. Tarifeleri: Çeyrek dönemlerde EPDK Kurul kararları ile belirlenen ve EÜAŞ tarafından uygulanan aktif elektrik enerji toptan satış tarifesi özeti aşağıdaki gibidir:

Dağıtım Şirketlerine Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Satışları (kr/kWh)				
01.01.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 10706 Tarih: 31.12.2021)	01.04.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 10908 Tarih: 31.03.2022)	01.07.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11054 Tarih: 30.06.2022)	09.08.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11114 Tarih: 08.08.2022)	01.10.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11271 Tarih: 29.09.2022)
31,8592 kr/kWh	31,8592 kr/kWh	31,8592 kr/kWh	31,8592 kr/kWh	31,8592 kr/kWh
Görevli Tedarik Şirketlerine Yapılan Satışlar (kr/kWh)				
01.01.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 10706 Tarih: 31.12.2021)	01.04.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 10908 Tarih: 31.03.2022)	01.07.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11054 Tarih: 30.06.2022)	09.08.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11114 Tarih: 08.08.2022)	01.10.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11271 Tarih: 29.09.2022)
31,8592 kr/kWh	31,8592 kr/kWh	31,8592 kr/kWh	110,0321 kr/kWh	110,0321 kr/kWh
Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Yapılan Satışlar (kr/kWh)				
01.01.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 10706 Tarih: 31.12.2021)	01.04.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 10908 Tarih: 31.03.2022)	01.07.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11054 Tarih: 30.06.2022)	09.08.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11114 Tarih: 08.08.2022)	01.10.2022'den itibaren (EPDK Kararı No: 11271 Tarih: 29.09.2022)
135,0000 kr/kWh	200,0000 kr/kWh	256,0000 kr/kWh	256,000 kr/kWh	350,0000 kr/kWh

Son Kaynak Tedarik Tarifesi 2022 yılı Tüketim Miktarında Değişiklik: 02.04.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan EPDK’nın 31.03.2022 Tarihli ve 10907 sayılı Kurul Kararı ile 01.07.2022 tarihi itibarıyla geçerli olmak üzere son kaynak tedarik tarifesi 2022 yılı Tüketim Miktarı aşağıdaki şekilde belirlenmiştir. Akabinde, 29.07.2022 tarihli ve 31907 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.07.2022 tarihli ve 11095 sayılı Kararı ile aşağıda belirtilen şekilde güncellenmiştir:

	01.07.2022 tarihi itibarıyla geçerli olmak üzere	01.08.2022 tarihi itibarıyla geçerli olmak üzere
Tüketici Grubu	Tüketim Miktarı (kWh/yıl)	Tüketim Miktarı (kWh/yıl)
Mesken	50 milyon	100 milyon
Tarımsal Sulama	7 milyon	100 milyon
Ticarethane	1 milyon	1 milyon
Sanayi	1 milyon	1 milyon
Aydınlatma	1 milyon	1 milyon

Destekleme Bedeli Uygulaması: 08.03.2022 tarihinde 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun “Tarifeler ve Tüketicilerin Desteklenmesi” başlıklı 17. maddesine eklenen hüküm ile maliyet artışlarına karşı tüketicilerin korunması, arz güvenliğinin sağlanması ve elektrik üretiminde diğer üreticilerle makul olmayan maliyet farkı bulunan yüksek maliyetli üreticilerin desteklenmesi amaçlanmıştır. Her seferinde altı ayı geçmemek üzere, Kurum tarafından kaynak bazında tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi destekleme bedeli belirlenebileceği belirtilmiştir.

18.03.2022 tarihli ve 31782 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslarda (Usul ve Esaslar) azami uzlaştırma fiyatının ve destekleme bedelinin belirlenmesine ilişkin esaslar düzenlenmiş olup, destekleme bedelinin hesaplanma yöntemi paylaşılmıştır.

30.03.2022 tarih ve 31794 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan EPDK Kararıyla Usul ve Esaslar’ın “azami uzlaştırma fiyatının ve destekleme bedelinin belirlenmesi” maddesi kapsamında; 01.04.2022 tarihinden itibaren 6 ay süreyle tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi destekleme amacıyla destekleme bedeli uygulanmasına ve bu bedelin belirlenmesinde kullanılacak azami uzlaştırma fiyatlarının ithal kömür ve doğalgaz/fuel oil/nafta/LPG/motorin bazlı kaynaklar ve diğer kaynaklar için belirlenmiştir.

29.07.2022 tarihli ve 31907 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 11082 sayılı EPDK Kararı ile Usul ve Esasların teminat başlıklı maddesi gereğince; üreteceği elektrik enerjisini sabit fiyatla ikili anlaşma yaparak satacağına ilişkin belgelerini sunan ve incelemeler neticesinde ikili anlaşmaları kabul edilen piyasa katılımcılarının teminat hesaplamasında (uzlaştırma dönemindeki piyasa takas fiyatı değeri ile azami uzlaştırma fiyatı arasındaki fark yerine) ikili anlaşmalarında yer alan sabit fiyat değeri ile azami uzlaştırma fiyatı arasındaki farkın kullanılmasına karar verilmiştir.

30.09.2022 tarihli ve 31969 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan EPDK Kararları aşağıdaki gibidir.

- 11269 sayılı EPDK Kararı ile destekleme bedeli kapsamında piyasa katılımcılarından talep edilecek teminat tutarı formülü revize edilmiştir.
- 11270 sayılı EPDK Kararı ile Usul ve Esasların azami uzlaştırma fiyatının ve destekleme bedelinin belirlenmesine ilişkin 4’üncü maddesinin 1’inci ve 2’nci fıkraları kapsamında, 01.10.2022 tarihinden itibaren 6 ay süreyle tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi desteklemek amacıyla destekleme bedelini uygulanmasına karar verilmiştir. Destekleme bedelinin belirlenmesinde kullanılacak olan azami uzlaştırma fiyatları yerli kömür için 2.050 TL/MWh; ithal kömür için 2.750 TL/MWh; Doğalgaz/Akaryakıt/Nafta/LPG/Motorin için 4.500 TL/MWh ve diğer kaynaklar için 1.540 TL/MWh olarak belirlenmiştir.
- 11274 sayılı EPDK Kararı ile Usul ve Esasların 4’üncü maddesinin 4’üncü fıkrası kapsamında kaynak bazında hesaplanan azami uzlaştırma fiyatlarının formülleri güncellenmiş olup, 01.10.2022 tarihi itibarıyla uygulanacaktır.

01.03.2022 tarihli ve 31765 sayılı Resmî Gazete’de yayınlanarak yürürlüğe giren **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik** ile, ilgili Yönetmelik’e bir fatura döneminde YEKDEM gelirinin YEK toplam bedelinden fazla olması durumunda, ödeme yükümlülüğü oranı, tarifesi düzenlemeye tabi tüketiciler için uygulanacak olup, hesaplamanın ilgili tedarikçilerin uzlaştırmaya esas çekiş miktarlarının dikkate alınarak hesaplanacağına ilişkin düzenleme getirilmiştir.

Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik: 08.04.2022 Tarihli ve 31803 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Değişiklik Yönetmeliği ile kaçak elektrik tüketiminde suç duyurusunda bulunma zorunluluğu kaldırılmıştır. Yönetmelik ile yapılan değişiklikler uyarınca nitelikli kaçak elektrik kullanım hallerindeki tüm tespitler için; basit kaçak elektrik kullanımlarında ise tüketimin doğru tespit edilmesinin engellendiğinin tespiti hallerinde kaçak elektrik enerjisi tüketimi tespit edilen gerçek veya tüzel kişiler hakkında Cumhuriyet Savcılığına suç duyurusunda bulunabilecektir.

Elektrik Dağıtım Sistemi Yönetmeliği: 15.04.2022 tarihli ve 31810 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır. Elektrik Dağıtım Sistemi Yönetmeliği’nin getirdiği önemli düzenlemelerin özeti aşağıdaki gibidir:

- **Yıllık Bakım Planı Oluşturma Yükümlülüğü (yürürlük tarihi 15.04.2022):** Dağıtım şirketi yıllık bakım planı hazırlamakla yükümlü tutulmuştur. Bir sonraki yıl için hazırlanan bakım planı her yıl 31

Aralık tarihine kadar Kuruma sunulacaktır. İhtiyaç halinde bakım planlarında değişiklik yapılması durumunda revize bakım planları gerekçeleriyle birlikte üçer aylık dönemler halinde Kuruma sunulacaktır.

- **Bakım Yönetim Sistemi (yürürlük tarihi 15.04.2022):** Bakım faaliyetlerine ilişkin iş emri ve araç takip kayıtları, bakımı yapılan dağıtım varlıkları, kullanılan malzemeler, bakım tutanakları ve yapılan bakıma ilişkin tevsik edici video, fotoğraf vb. belgeler anılan sistemde kayıt altına alınacaktır. Bakım Yönetim Sistemi kayıtları EDVARS üzerinden EPDK'ya sunulacaktır. Sistem, Coğrafi Bilgi Sistemleri'ne (CBS) entegre olacaktır.
- **Gerçek Zamanlı Olarak İzleme Yükümlülüğü (yürürlük tarihi 15.04.2022):** (i) Orta gerilim seviyesinde yeni tesis edilecek, ring şebekedeki giriş-çıkış fiderleri hariç en az üç çıkış fiderine sahip veya en az 5.000 kVA kurulu gücü olan dağıtım merkezlerinin Orta Gerilim fiderlerinin akım, gerilim ve güç tüketim verileri ile (ii) 1.000 kVA ve üzeri yeni tesis edilecek dağıtım transformatörlerinin AG barasının akım, gerilim ve güç tüketim verilerini gerçek zamanlı olarak izlemek ve kaydetmekle yükümlülüğü getirilmiştir.
- **Uzaktan Ölçme Ve/Veya Kontrol Sistemlerini Kurma Yükümlülüğü (yürürlük tarihi 15.04.2022):** Dağıtım şirketi, dağıtım sistemine ait uzaktan ölçme ve/veya kontrol sistemlerini kurmakla ve işletmekle yükümlüdür.
- **CBS Oluşturma Yükümlülüğü (yürürlük tarihi 15.04.2022):** İzleme sistemleri ile entegre çalışacak ve EPDK'nın belirleyeceği elektriksel teçhizatı gösteren veri tabanına sahip CBS oluşturma yükümlülüğü getirilmiştir.
- **Üretim Lisansı, Elektrik Depolama Tesisi Sahipleri ve Lisanssız Üreticiler İçin Getirilen Yükümlülükler (yürürlük tarihi 15.04.2022):** Üretim lisansı ile elektrik depolama tesisi sahibi tüzel kişiler ve kurulu gücü 50 kW ve üzerinde olan lisanssız üretim santral sahibi gerçek veya tüzel kişiler dağıtım şirketinin SCADA'sına veri aktarılmasına yönelik gerekli sistemleri kurmak ve gerekli iletişim linkini sağlamakla yükümlendirilmiştir.
- **Acil Durum Yönetim Planları Hazırlama Yükümlülüğü (yürürlük tarihi 15.04.2022):** Dağıtım şebekesinin kısmen veya tamamen istem dışı enerjisiz kalması durumları için güncel tutulacak bir acil durum yönetim planı hazırlama ve acil müdahale organizasyon kurma yükümlülüğü getirilmiştir. Dağıtım şirketleri, kriz koordinasyon ve insansız hava aracı temin edebilecektir.
- **Mobil Jeneratör Bulundurma Yükümlülüğü (yürürlük tarihi 31.12.2022):** (i) orta gerilim seviyesi çıkışlı en az bir adet (ii) her il merkezi ve nüfusu 100.000'i geçen ilçeler için de en az bir adet olmak üzere, alçak gerilim seviyesi çıkışlı mobil jeneratör bulundurma yükümlülüğü getirilmiştir.
- **Kullanıcı Hizmet Merkezi Kurma Yükümlülüğü (yürürlük tarihi 31.12.2022):** (i) bağlantı başvurusu (ii) arıza bildirimi (iii) kaçak kullanım ihbarları, (iv) şikâyetler (v) dağıtım faaliyeti konularına ilişkin yapılan başvuruların alınması ve cevaplandırılması için kullanıcı hizmet merkezi kurma yükümlülüğü getirilmiştir. Kullanıcı hizmetleri merkezi sayısına ilişkin bilgiler Kurum tarafından belirlenecek formata uygun olarak her yıl 31 Ocak tarihine kadar Kuruma sunulacaktır. Asgari sayı kriterleri aşağıdaki gibi belirlenmiştir:

Büyükşehir Belediyesi merkez ilçelerinde	İl merkezleri ile nüfusu elli binin üzerinde olan ilçelerde	Nüfusu beş bin ile elli bin arasında olan ilçelerde
Kullanıcı hizmetleri merkezinin kullanıcıya olan mesafesi azami 20 km'yi aşmayacak şekilde, "asgari olarak; proje onay, geçici kabul, sayaç kontrol, itiraz ve benzeri işlemleri	Asgari olarak; proje onay, geçici kabul, sayaç kontrol, itiraz ve benzeri işlemleri,	Asgari olarak kullanıcıların başvurusunun alınması

Dağıtım şirketi, yukarıda belirtilen hizmetleri yürütebilecek yeterli donanım ve personele sahip, il ve ilçelerde kullanıcı hizmetleri merkezi kuracaktır.

- **KVKK'ya Uyum Yükümlülüğü:** Elektrik piyasasına ilişkin ilgili mevzuat çerçevesinde dağıtım şirketinin internet sitesinde yayımlamakla yükümlü olduğu verileri, Kişisel Verilerin Korunması Kanunu ile bu Kanuna dayalı olarak çıkarılan mevzuatta belirtilen hükümlere uygun olarak yayımlanacaktır.
- **TS, EN, CENELEC, IEC Standartlarına Uygunluk (yürürlük tarihi 15.04.2022):** Dağıtım sistemine bağlanacak yeni tesis veya teçhizat ile bu tesis veya teçhizatın montajı anılan standartlara uygun olacaktır.
- **Personele Bakım Eğitimi (yürürlük tarihi 15.04.2022):** Bakım çalışmasında görevlendirilen personelin iş sağlığı ve güvenliği ile elektrik dağıtım sisteminde bakım konusunda gerekli eğitimleri ve belgeleri almış olması istenmektedir.

Teknolojik Ürün Yatırım Destek Programı Hakkında Yönetmelikte Değişiklik: 22.03.2022 tarihli ve 31786 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Yönetmelik'te elektrik enerjisi sektörünü ilgilendiren değişiklikler aşağıda özetlenmiştir:

- Yönetmeliğin amacı ve kapsamına, Türkiye'de yerleşik gerçek veya tüzel kişilerce gerçekleştirilecek; ekonomik etki düzeyi yüksek ve birden çok sektörde gelişimi hızlandırma potansiyeline sahip mobilite alanında elektrikli araçlar için hızlı şarj istasyonlarının kurulmasına yönelik yatırımlar dâhil edilmiştir.
- Teknolojik ürün yatırım destek programı, sanayiye yönelik ar-ge ve yenilik projeleri sonucunda ortaya çıkan teknolojik ürüne yönelik yatırım projeleri ile elektrikli araçlar için yüksek hızlı şarj istasyonlarının kurulmasına yönelik yatırım projelerinin desteklendiği program olarak tanımlanmıştır.
- Teknolojik ürün yatırım destek programı kapsamında mobilite alanında elektrikli araçlar için hızlı şarj istasyonlarının kurulmasına yönelik desteklenecek yatırım projelerinde, desteklemeye esas yatırım proje tutarını oluşturan harcamaların %75'ine kadar geri ödemesiz destek sağlanabileceği düzenlenmiştir.
- Her bir yatırım projesi için işletmelere tüm destek unsurlarında sağlanacak geri ödemesiz destek tutarının toplamının, yerli malı ilave puanı dâhil, mobilite alanında elektrikli araçlar için hızlı şarj istasyonlarının kurulmasına yönelik projelerde 20.000.000 TL'yi geçemeyeceği hüküm altına alınmıştır.
- Proje kapsamında destek programından yararlanılarak alınan makine ve teçhizatın kullanım yeri ve amacı değişmemek kaydıyla 1 yıl boyunca satılamayacağı, başka şahıs, kurum/kuruluşlara hiçbir şekilde kiralanamayacağı, kullanım hakkı her ne ad ve suretle olursa olsun devredilemeyeceği hüküm altına alınmıştır.

Lisanssız Üretim Kapsamında Yapılmayan Ödemelere İlişkin Usul ve Esaslar (Usul ve Esaslar): Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 132/Ç maddesinin 17. fıkrasına dayanılarak hazırlanan Usul ve Esaslar 15.06.2022 tarihli ve 31867 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. Bu çerçevede, görevli tedarik şirketlerinin LÜY kapsamında lisanssız üreticilere yapması gereken ödemeleri zamanında ve/veya kısmen ya da tamamen yerine getirmediğinin tespit edilmesi halinde, 1 yılı geçmemek üzere görevli tedarik şirketinin;

- Gün Öncesi Piyasası ve Gün İçi Piyasasında gerçekleştirdiği işlemler kapsamında net avans alacakları merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından bloke edilir.
- Satıcı olduğu uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimini girmesine izin verilmez, ileriye dönük yapılmış olan satış yönündeki ikili anlaşma bildirimleri iptal edilir.

Usul ve Esaslar 01.07.2022 tarihi itibarıyla yürürlüğe girecek olup, görevli tedarik şirketlerinin bu kapsamdaki tüm tedbirleri 30.06.2022 tarihine kadar tamamlamaları gerekmektedir.

Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Yapılan Değişiklikler: Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların geçici 1. maddesinde yapılan değişiklik ile uygulanacak asgari ve azami fiyat limitleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir:

Geçici 1. Maddede Yapılan Değişiklikler Sonrası Geçerli Asgari ve Azami Fiyat Limitleri					
01.04.2022 tarihinden itibaren	19.05.2022 tarihinden itibaren	01.06.2022 tarihinden itibaren	01.07.2022 tarihinden itibaren	01.08.2022 tarihinden itibaren	01.09.2022 tarihinden itibaren
Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 2.500 TL/MWh	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 2.750 TL/MWh	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 3.200 TL/MWh	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 3.750 TL/MWh	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 4.000 TL/MWh	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 4.800 TL/MWh

Elektrik Piyasası Dengeleme Ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik:

01.07.2022 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelikte (m. 132/D) yapılan değişiklik uyarınca görevli tedarik şirketleri, aşağıda belirtilen tüketici kategorileri* için Kurul tarafından gerekli görülmesi halinde ve Kurul tarafından belirlenen süre boyunca; 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedelleri söz konusu süre boyunca kısmen veya tamamen ödemeyebilirler. Bu kapsamda yapılmayan avans ödemelerine ilişkin olarak;

- İlgili fatura dönemine ait bakiye tutarların ödemesi fatura son ödeme tarihine kadar gerçekleştirilir.
- Bakiye tutarlar için temerrüt faizi uygulanır. Temerrüt faizi oranı, 6183 sayılı Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranıdır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.06.2022 Tarihli ve 11052 Sayılı Kararı ile de Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği’nin değiştirilen (m. 132/D) hükmü uyarınca görevli tedarik şirketlerinin avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedeller ile ilgili uygulamanın 01.07.2022 – 31.08.2022 tarihine kadar geçerli olmasına karar verilmiştir.

29.07.2022 tarihli ve 31907 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 11082 sayılı EPDK Kararı ile aşağıda belirtilen tüketici kategorileri için ilgili avans dönemlerine ait ödenmemiş borçları nedeniyle eksik yapılan avans ödeme tutarlarının Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların (Usul ve Esaslar) teminat başlıklı maddesi kapsamında piyasa katılımcılarının destekleme bedeli teminat tutarından düşülmesine karar verilmiştir.

01.09.2022 tarihli ve 31940 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 11157 sayılı EPDK Kararı ile 31.10.2022 tarihine kadar uygulanmak üzere, eksik yapılan avans ödeme tutarlarının en fazla %50’sinin, Usul ve Esasların 8. maddesi kapsamındaki piyasa katılımcılarının destekleme bedeli teminat tutarından düşülmesine karar verilmiştir. 30.10.2022 tarihli ve 31998 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 11323 sayılı EPDK Kararı ile bu uygulama 31.12.2022 tarihine kadar uzatılmıştır.

*

a) Serbest olmayan tüketiciler

b) Tedarikçisini seçmemiş serbest tüketiciler

c) Daha önce tedarikçisini seçmiş olup, tekrar görevli tedarik şirketinden enerji alan serbest tüketiciler

ç) Serbest ve serbest olmayan tüketicilerden yenilenebilir enerji kaynaklarının desteklenmesi amacıyla belirlenen tarifeler üzerinden enerji temin etmek isteyen tüketiciler.

21.07.2022 tarihli Resmî Gazete’de yayımlanan 5801 sayılı Cumhurbaşkanı Karar ile **gecikme zammı oranı** her ay için ayrı ayrı hesaplanmak üzere, yayım tarihinden itibaren aylık %2,5 olarak belirlenmiştir.

Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde (LÜY) Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 11.08.2022 tarih ve 31920 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan değişiklik ile önlisans ve lisans alma ile şirket kurma yükümlülüğünden muaf olarak kurulabilecek üretim tesislerine ilişkin düzenleme yapılmıştır. Düzenleme ile üretim tesisinin kısmen tüketim tesisi ile farklı ölçüm noktasında ve tüketim tesisinin bulunduğu dağıtım lisansı bölgesi dışında da kurulabileceğine ilişkin düzenlemeler getirilmiştir.

12.05.2019 tarihinden sonra yapılan başvurular neticesinde bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanan kişilerin, ihtiyacının üzerinde satışa konu edilebilecek üretim miktarı, ilişkili tüketim tesisinin toplam elektrik enerjisi tüketimini geçemeyeceği düzenlenmiştir. Bu miktarın üzerinde sisteme verilen enerji YEKDEM'e bedelsiz katkı olarak dikkate alınacaktır. Bu düzenleme kurulu gücü 50 kW ve altındaki mesken abone grubundaki tüketim tesisleri ile ilişkilendirilen üretim tesisleri için uygulanmayacaktır. Düzenlemenin uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar Kurul tarafından belirlenecektir.

Elektrikli Araçlar Şarj İstasyonlarına İlişkin Gelişmeler

Şarj Hizmeti Yönetmeliği: 02.04.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmi Gazete'de Şarj Hizmeti Yönetmeliği yayımlanmış olup, Yönetmelikte öne çıkan maddeler aşağıda yer almaktadır.

- Şarj ağı işletmeciliği Kurumdan alınan şarj ağı işletmeci lisansı kapsamında yürütülür.
- Elektrik piyasasında faaliyet gösteren ve tarifesi düzenlemeye tabi olan lisans sahibi tüzel kişiler, şarj ağı işletmeci lisansı başvurusunda bulunamaz ve şarj hizmeti sunamaz.
- Şarj hizmeti fiyatı serbestçe belirlenir. Şarj hizmeti fiyatı, elektrikli araca aktarımı yapılan birim enerji fiyatı (TL/kWh) cinsinden uygulanır. Uygulanan şarj hizmeti karşılığında, şarj hizmeti fiyatı esas alınarak hesaplanan bedel dışında bağlanma bedeli, işlem başlatma bedeli, şarj ekipmanı kullanımı bedeli gibi her ne ad altında olursa olsun ayrı bir bedel talep edilemez.

Şarj Ağı İşletmeci Lisansı İşlemleri ile İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esaslar (Usul ve Esaslar): 02.04.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 10852 sayılı EPDK Kararı ile Şarj Ağı İşletmeci Lisansı İşlemleri ile İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esaslar yayımlandı. Usul ve Esaslar ile Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde düzenlenen başvuru, sona erdirmeye, tadil işlemleri ile şarj ağının değiştirilmesine yönelik başvuruların EPDK başvuru sistemi üzerinden elektronik ortamda yapılması ve başvurulara ilişkin sunulacak bilgi ve belgeler düzenlenmiştir.

Şarj Ağı İşletmeci Lisansı İçin Asgari Sermaye Tutarı Belirlendi: 02.03.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17.03.2022 Tarihli ve 10853 Sayılı Kurul Kararı ile şarj ağı işletmeci lisansı başvurusunda bulunacak tüzel kişiler için asgari sermaye tutarının 4,5 milyon Türk Lirası olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

Bağlı Ortaklığımızın (Eşarj) Elektrikli Araçlar için Hızlı Şarj İstasyonu Destek Programı Başvuru Sonucu: Türkiye Cumhuriyeti Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından Türkiye'de elektrikli araçların şarj altyapısını oluşturmak için başlatılan "Elektrikli Araçlar İçin Hızlı Şarj İstasyonları Destek Programı" başvuru sonuçları açıklanmıştır. İhale koşullarına göre başvuran yatırımcılar arasından en az kamu desteği talep eden (makine ve teçhizat desteği) yatırımcıya program çerçevesinde destek verilecektir. Ülke çapında 46 yatırım bölgesinde 81 ilde 1.572 noktada hızlı şarj istasyonu kurulumuna imkân sağlayacak olan söz konusu yatırımların 15 Nisan 2023 tarihine kadar tamamlanması gerekmektedir.

İhaleye Enerjisa Enerji'nin sermayesinin tamamına sahip olduğu Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.'nin %94 oranında pay sahibi olduğu Eşarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş. (Eşarj) katılmıştır. Eşarj'a yapılan bildirimde göre Eşarj 11 yatırım bölgesinde 53 ilde 495 adet hızlı şarj istasyonu (asgari 90 Kw ve her birinde minimum iki şarj soketi olacak şekilde) kurmaya hak kazanmıştır. İhale kapsamındaki istasyonlara Eşarj'ın yaklaşık 300 milyon TL'lik yatırım yapması (makina, teçhizat, altyapı vs) planlanmaktadır. Türkiye Cumhuriyeti Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ile Eşarj arasındaki sözleşme 12 Ağustos 2022 tarihinde imzalanmıştır. Buna ek olarak T.C. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından sağlanan genel destekler kapsamında Yatırım Teşvik Belgesi İçin Bakanlığa başvuruda bulunulmuştur. 22 Eylül 2022 tarihi itibarıyla sistemden yararlanılmaya hak kazanılmıştır. Buna göre yatırım dönemi içerisinde ihale kapsamındaki istasyonlar için KDV Muafiyeti, Gümrük Vergisi Muafiyeti ve Damga Vergisi Muafiyeti'nden yararlanılacaktır.

Enerjisa Müşteri Çözümleri

Şirketimizin sermayesinin tamamına sahip olduğu Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.'nin %94 oranında pay sahibi olduğu Eşarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.'nin (Eşarj) EPDK kararı ile ŞH/11032-4/00014 numaralı şarj ağı işletmecisi lisansını almıştır. Lisans bitiş tarihi 23.06.2071'dir.

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'ncı 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 verilmiştir. Karara ilişkin Gerekçeli Karar 05.04.2022 tarihinde Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.'ye tebliğ edilmiştir.

Diğer

İlişkili Kişilerle Yapılan Yaygın ve Süreklilik Arz Eden Aynı Nitelikteki İşlemler: İlişkili Kişilerle Yapılan Yaygın ve Süreklilik Arz Eden Aynı Nitelikteki İşlemlerle İlgili Yönetim Kurulu Uygunluk Raporu, Yönetim Kurulu'nun 25 Şubat 2022 tarihli kararı uyarınca incelenerek kabul edilmiş ve raporun sonuç bölümü KAP'ta duyurulmuştur. Raporun sonuç ve değerlendirme bölümü aşağıdaki gibidir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun 3 Ocak 2014 tarihli ve 28871 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Kurumsal Yönetim Tebliği (II-17.1)'nin 10. maddesi uyarınca, Şirketimizin sermaye piyasası mevzuatına göre hazırlanmış olduğu finansal tablolarında tam konsolidasyon yöntemiyle raporlanan Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin, 2022 yılı içerisinde Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. ve Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.'den tedarik etmeyi planladığı yaygın ve süreklilik arz eden elektrik enerjisi alım işlemlerinin tutarının, Şirketimizin kamuya açıklanan 2021 yılı hesap dönemine ait finansal tablolarında yer alan satışların maliyeti tutarının %10'undan fazlasına ulaşacağı öngörülmektedir. Bu nedenle işbu Raporda; söz konusu işlemlerin koşulları, fiyat belirleme yönetimi ve gerekçeleri açıklanarak, işlemlerin piyasa koşulları karşısındaki durumu hakkında bilgi sunulmuştur.

Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin, 2022 yılı içerisinde Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. ve Enerjisa Enerji Üretim A.Ş. ile yapacağı işlemler, Şirket bütçesinde planlanan çerçevede karşılaştırılabilir fiyat yöntemi ile emsallerine ve piyasa koşullarına uygun olarak gerçekleştirilecektir.

Yönetici Sorumluluk Sigortası: Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim Tebliği 4.2.8 maddesinin "Yönetim kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile şirkette sebep olacakları zarar, şirket sermayesinin %25'ini aşan bir bedelle sigorta edilir ve bu husus KAP'ta açıklanır" hükmü gereği Enerjisa Enerji A.Ş. için 07.04.2022 - 07.04.2023 tarihleri arasında geçerli olan ve 30.000.000 USD'ye kadar teminat sağlayan bir Yönetici Sorumluluk Sigortası yapılmıştır. Böylece Kurumsal Yönetim İlkeleri 4.2.8 nolu maddeye uyum durumu kısmi uyumdan tam uyuma geçmiştir.

Denetçi seçimi: Şirketimizin 2022 yılı hesap dönemine ait finansal raporlarının denetlenmesi ve bu konulardaki ilgili düzenlemeler kapsamında diğer faaliyetleri yürütmek üzere PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.'nin 1 (Bir) yıl süreyle Denetçi olarak seçilmesine ilişkin 30 Mart 2022 tarihli Genel Kurul

Kararı 8 Nisan 2022 tarihinde tescil ve Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin 8 Nisan 2022 tarihli ve 10555 sayılı nüshasında ilan edilmiştir.

Yeşil finansman bonosu ve/veya yeşil tahvil yapısında borçlanma aracı ihraç başvurusu onayı: Şirketimiz Yönetim Kurulunca; 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu, VII-128.8 sayılı Borçlanma Araçları Tebliği ve ilgili diğer mevzuat ile Şirketimiz Esas Sözleşmesinin "Borçlanma Senedi, Tahvil ve Benzeri Menkul Kıymet İhracı" başlıklı 7'nci maddesi uyarınca, Sermaye Piyasası Mevzuatı başta olmak üzere, ilgili mevzuata uygun olarak gerekli prosedürlerin yerine getirilmesi ve tamamlanması kaydıyla, Şirketimiz Esas Sözleşmesi ile verilen yetkiye istinaden, Şirketimizin, 1.500.000.000 TL tutarı aşmayacak şekilde 5 (beş) yıl vadeye kadar çeşitli vadelerde Türk Lirası cinsinden, yurt içinde, halka arz edilmeksizin nitelikli yatırımcılara satılmak üzere, bir veya birden çok seferde, yeşil finansman bonosu ve/veya yeşil tahvil yapısında borçlanma aracı ihracının/ihraçlarının gerçekleştirilmesi ve bu kapsamda Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") borçlanma aracı ihracı başvurusu yapılması kararlaştırmıştır. Bu karar gereğince, Sermaye Piyasası Kurulu'na gerekli izin başvurusu 15.06.2022 tarihinde yapılmıştır. Bahse konu başvuru 22.09.2022 tarihinde SPK tarafından onaylanmıştır.

Rekabet Kurumu Tarafından Enerjisa Enerji A.Ş. kontrolündeki görevli tedarik şirketleri ile İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'ye Verilen İdari Para Cezasına Karşı Başlatılan İptal Davalarına İlişkin 2021 Yılında Yaşanan Gelişmeler: 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 7 Eylül 2021 tarihinde Danıştay'a temyiz başvurusunda bulunulmuştur. Danıştay 13. Dairesi nezdinde devam eden Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. için 2021/4181 esas numaralı dosyada incelenen temyiz başvurusunun 2022/3003 karar numarası ile reddine karar verildiğine ilişkin karar 28 Temmuz 2022 tarihinde, Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende A.Ş. için 2021/4182 esas numaralı dosyada incelenen temyiz başvurusunun 2022/3004 karar numarası ile reddine karar verildiğine ilişkin karar 29 Temmuz 2022 tarihinde, Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. için 2021/4180 esas numaralı dosyada incelenen temyiz başvurusunun 2022/3002 karar numarası ile reddine karar verildiğine ilişkin karar 25 Temmuz 2022 tebliğ edilmiştir. İlgili karara karşı yargılama sürecinde Anayasa ile güvence altına alınan adil yargılanma hakkı, aynı suçtan iki kez cezalandırılmama ilkesi ile, suçta ve cezada kanunilik ilkesine zarar verilmiş olması iddiaları çerçevesinde Anayasa Mahkemesi'ne 22 Ağustos 2022 tarihinde bireysel başvuruda bulunulmuştur.

Anılan soruşturma sürecine ilişkin olarak, ayrıca, Rekabet Kurulu'nun 16 Kasım 2016 tarih ve 16- 39/656-M sayılı kararı uyarınca yürütülen ön araştırma kapsamında 23 Kasım 2016 tarihinde Enerjisa Enerji A.Ş. bünyesinde yapılan yerinde inceleme sonucunda alınan bir kısım belgenin avukat müvekkil yazışmalarının gizliliği kapsamında olduğu iddiasıyla iadesi isteminin reddine ilişkin 6 Aralık 2016 tarih ve 16-42/686-314 sayılı Rekabet Kurulu Kararı'nın iptali istemiyle İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. tarafından dava açılmış; açılan dava Ankara 15. İdare Mahkemesi'nin 16 Kasım 2017 tarih ve E.2017/412, K.2017/3045 sayılı kararı ile kabul edilmiştir. Bununla birlikte Rekabet Kurumunca bu karara ilişkin yapılan istinaf başvurusu, Ankara Bölge İdare Mahkemesi 8. İdari Dava Dairesi tarafından 10 Ekim 2018 tarih ve E.2018/658, K.2018/1236 sayı ile kabul edilerek İdare Mahkemesi'nin kararını kaldırılmasına ve davanın reddine karar verilmiştir. Ankara Bölge İdare Mahkemesi'nin mezkûr kararına karşı 22 Ocak 2019 tarihinde Danıştay'a temyiz başvurusunda bulunulmuştur. Danıştay 13. Dairesi nezdinde devam eden Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende A.Ş. için 2019/865 esas numaralı dosyada incelenen temyiz başvurusunun 2022/3005 karar numarası ile reddine karar verildiğine ilişkin karar 26 Temmuz 2022 tarihinde tebliğ edilmiştir. İlgili karara karşı yargılama sürecinde Anayasa ile güvence altına alınan adil yargılanma, özel hayatın gizliliği haklarına zarar verilmiş olması iddiaları çerçevesinde Anayasa Mahkemesi'ne 22 Ağustos 2022 tarihinde bireysel başvuruda bulunulmuştur.

Bununla birlikte Ankara 13. İdare Mahkemesi'nin 16 Temmuz 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. Lehe alınan anılan karar akabinde İdari Yargılama Usulü Kanunu'nun 28'inci maddesi uyarınca, 7 Mart 2019 tarihinde %25 indirimli olarak ödenen 7.973.040,71 TL'nin iadesi için 8 Ekim 2020 tarihinde başvuru yapılmış ve ilgili tutar 6 Kasım 2020 tarihinde iade 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 Haziran 2021 tarih ve E.2020/1865 K.2021/1052 sayılı kararı ile temyiz yolu açık olmak üzere reddedilmiştir. Rekabet Kurumu'nun, bölge idare mahkemesi kararını temyiz etmesi üzerine, temyize cevap dilekçesi ayrıca sunulmuştur. Hâlihazırda Danıştay nezdinde temyiz incelemesi devam etmektedir. 26 Kasım 2021 tarihinde tebliğ alınan Rekabet Kurulu kararı ile İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. için yürütülen ek çalışma kapsamında düzenlenen rapora ve Şirketten alınan bilgi ve belgelerin kapsamına göre İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 6. Maddesini (Hâkim durumun kötüye kullanılması) ihlal etmediğine ve Şirketimize idari para cezası verilmesine yer olmadığına karar verilmiştir. Bunun üzerine Danıştay 13. Daire Başkanlığı'nın 2021/3812 numaralı dosyasına; 26 Kasım 2021 tarihinde tebliğ alınan Rekabet Kurulu kararı ile AYEDAŞ'ın 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanunun 6. Maddesini ("Hâkim durumun kötüye kullanılması) ihlal etmediğine ve şirketimize idari para cezası verilmesine yer olmadığına dair ek beyan dilekçesi 30 Kasım 2021 tarihinde sunulmuştur.

Kişisel Verileri Koruma Kurumu Tarafından İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'ye Karşı 2021 yılında Başlatılan Soruşturmaya İlişkin Gelişmeler: Elektrik Dağıtım şirketimiz İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'ye ("AYEDAŞ") karşı bir gerçek kişi elektrik aboneliği tüketici vekili tarafından Kişisel Verileri Koruma Kurumu'na, 17 Aralık 2019, 4 Haziran 2020 ve 28 Ocak 2021 tarihli kişisel verilerin hukuka aykırı şekilde işlendiğine dair şikâyetler iletilmiştir. Bunun üzerine Kurum tarafından AYEDAŞ aleyhine 11 Mart 2021 tarihli ve 19462324-105.01.01-E0000048769 sayılı yazısı ile soruşturma başlatılmış ve AYEDAŞ'ın savunması istenmiştir.

23 Mart 2021 tarihinde İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. tarafından verilen savunma sonucunda 16 Aralık 2021 tarih ve 2021/1265 sayılı Kurul Kararı ile; şikâyetle konu olayda İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin veri sorumlusu niteliğine haiz olmadığına karar verilmiştir.

Başvurucu, iddialarının Kurum tarafından incelenmediğinden bahisle 16 Aralık 2021 tarih ve 2021/1265 sayılı Kurul Kararının iptalini talep etmiş ve Ankara 5. İdare Mahkemesi'nin 2022/559 esas sayılı dosyasıyla dava açılmıştır. Davada ihbar olunun sıfatıyla yer alan İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. adına beyan dilekçesi sunulmuş olup yargılama süreci devam etmektedir.

Kişisel Verileri Koruma Kurumu Tarafından İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'ye ve Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.'ye Karşı 2022 yılında Başlatılan Soruşturmalara İlişkin Gelişmeler: Elektrik Dağıtım şirketimiz İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'ye karşı bir gerçek kişi, kişisel verilerinin sehven başka bir elektrik abonesinin bilgilerine kaydedilmesi nedeniyle söz konusu abonenin kaçak borçları dolayısıyla kendisiyle iletişime geçildiği, yanlışlığın giderilmesi amaçlı ilgili kişi başvurusunda bulunduğu ancak talebinin karşılanmadığı nedenleriyle Kişisel Verileri Koruma Kuruma'na şikayette bulunmuştur. Bu şikâyet üzerine Kurum tarafından İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. aleyhine 23 Şubat 2022 tarih ve E-19462324-105.01.01-0000089992 sayılı Kurum yazısı ile soruşturma başlatılmış ve şirketin savunması istenmiştir. Akabinde Kurum konuyla ilgili olarak re'sen Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. aleyhine de 10/06/2022 tarih ve E-19462324-105.01.01-0000101498 sayılı Kurum yazısı ile soruşturma başlatmış ve şirketin savunmasını istemiştir.

İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. adına ayrı ayrı savunmalar sunulmuş olup, soruşturma süreci devam etmektedir.

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

Şirket 01.01.2022 – 30.09.2022 dönemi içinde 2.305.774.000 TL imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları ve 254.657.000 TL maddi ve maddi olmayan duran varlık alımı yapmıştır.

c) 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 2022	31 Aralık 2021	
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 Dağıtım Üretim Hizmetleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.	İstanbul	94	94	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri

ç) Şirketin iktisap ettiği kendi paylarına ilişkin bilgiler:

Şirket'in ilgili dönemde iktisap ettiği kendi payı yoktur.

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

Şirketimizin 01.01.2022 – 30.09.2022 dönemi TFRS'ye göre hazırlanan ara dönem özet konsolide finansal raporları bağımsız denetimden geçmemiştir.

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

01.01.2022 – 30.09.2022 dönemi içerisinde Şirket aleyhine açılmış olan ve Şirket mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte dava bulunmamaktadır.

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

01.01.2022 – 30.09.2022 dönemi içinde Şirket ve Yönetim Kurulu üyeleri hakkında mevzuata aykırı uygulamalar nedeniyle uygulanmış adli ya da idari yaptırım bulunmamaktadır.

g) Şirketin yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi konularda hizmet aldığı kurumlarla arasındaki çıkar çatışmaları ve bu çıkar çatışmalarını önlemek için şirketçe alınan tedbirler hakkında bilgi:
Bulunmamaktadır.

ğ) Geçmiş dönemlerde belirlenen hedeflere ulaşıp ulaşılmadığı, genel kurul kararlarının yerine getirilip getirilmediği, hedeflere ulaşamamışsa veya kararlar yerine getirilmemişse gerekçelerine ilişkin bilgiler ve değerlendirmeler:

Şirket 01.01.2021 – 31.12.2021 dönemi bütçe hedeflerine ulaşmıştır. Detaylar 2021 yılı Faaliyet raporu "Finansal Gelişmeler" bölümünde açıklanmıştır. Şirketin 2022 beklentileri ve 9A 2022 performansı ise 01.01.2022-30.09.2022 dönemine ilişkin işbu faaliyet raporunda "Finansal Gelişmeler" ve "Öngörü" bölümünde açıklanmaktadır.

h) 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.

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

Şirket 01.01.2022 – 30.09.2022 dönemi içinde 53.766.781 TL bağış ve yardımda bulunmuştur.

i) 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.

j) 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.

30 Eylül 2022 itibarıyla, Grup'un dolaşımdaki tahvil stoğu (ihraç tutarı) 1.362.000.000 TL tutarındadır.

İhraççı	İhraç Tutarı (milyon TL)	Faiz / Getiri Oranı (%)	İhraç Tarihi	İtfa Tarihi
Enerjisa Enerji A.Ş.	400	TLREF + %1,40	23.02.2021	21.02.2023
Enerjisa Enerji A.Ş.	162	TÜFE'ye endeksli, %5 reel kupon	05.04.2018	30.03.2023
Enerjisa Enerji A.Ş.	800	TLREF + %1,40	15.10.2021	13.10.2023
Total	1.362			

k) Bilanço tarihinden sonra meydana gelen olaylar:

Şirketimiz 21.10.2022 tarihinde aşağıda detayları paylaşılan tahvil ihraçlarını gerçekleştirmiştir:

- 600.000.000 TL tutarında, 728 gün vadeli, 3 ayda bir kupon ödemeli, BIST TLREF endeks değişimi üzerine 1.600 baz puan ek faizli, 18.10.2024 itfa tarihli ve TRSENSAE2429 ISIN kodlu tahvil ihracı,
- 900.000.000 TL tutarında, 368 gün vadeli, %32 sabit faizli, 24.10.2023 itfa tarihli ve TRSENSAE2320 ISIN kodlu tahvil ihracı,
- 1.500.000.000 TL tutarında, 728 gün vadeli, 3 ayda bir kupon ödemeli, BIST TLREF endeks değişimi üzerine 1.600 baz puan ek faizli, 4.kupon tarihinden itibaren her kupon tarihinde erken itfa opsiyonlu, 18.10.2024 itfa tarihli ve TRSENSAE2411 ISIN kodlu yeşil tahvil ihracı.

Yönetim Kurulumuz tarafından 24.10.2022 tarihinde; Şirketimizin, Şirketimiz Esas Sözleşmesi ile verilen yetkiye istinaden, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Borçlanma Araçları Tebliği (VII-128.8) hükümlerine uygun olarak; 15.000.000.000 TL (on beş milyar Türk Lirası) tutarı aşmayacak şekilde 7 (yedi) yıl vadeye kadar çeşitli vadelerde Türk Lirası cinsinden, yurt içinde, halka arz edilmeksizin nitelikli yatırımcılara satılmak üzere, bir veya birden çok seferde, borçlanma aracı ihracına yönelik alınan karar kapsamında Sermaye Piyasası Kurulu'na gerekli izin başvurusu yapılmıştır.

31.10.2022 tarihinde BAŞKENT EDAŞ, AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ, 09.06.2021 tarihli ve 31506 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 7326 sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kanunun 11. Maddesi ile Vergi Usul Kanunu'nun ("VUK") 31. maddesine eklenen fıkra ile "Taşınmazlar ile Amortisman Tabi İktisadi Kıymetlerin Yeniden Değerlenmesine İlişkin Usul ve

Esaslar" kapsamında VUK'a uygun olarak hazırlanan finansal tablolarında maddi (ve maddi olmayan) duran varlıklarını yeniden değerlemek için başvurusunu yapmıştır.

Söz konusu kanun değişikliği kapsamında, Grup'un VUK'a uygun olarak hazırlanan finansal tablolarında maddi (ve maddi olmayan) duran varlıklar için kaydedilen yeniden değerlendirme artışlarına istinaden, Grup'un finansal durum tablosunda ertelenmiş vergi varlığı ve gelir tablosunda da bu varlığa ilişkin ertelenmiş vergi geliri kaydedilmesi beklenmektedir.

Rapor tarihi itibarıyla, söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

Bilanço tarihinden sonra meydana gelen elektrik tarifeleri ve mevzuatına ilişkin gelişmelere Regülasyon gelişmeleri başlığı altında yer verilmiştir.

İ) Finansal tablolarda yer almayan ancak kullanıcılar için faydalı olacak diğer hususlar: Yoktur.

m) Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; (i) 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 01.01.2022 – 30.09.2022 faaliyet döneminde 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 01.01.2022 – 30.09.2022 faaliyet döneminde hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler rapor halinde değerlendirilmiştir. 01.01.2022 – 30.09.2022 faaliyet dönemine ilişkin olarak bilinen hal ve şartlara göre oluşan bir işlemten 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 01.01.2022 – 30.09.2022 dönemi mali sonuçları ekli Bilanço ve Gelir tablosunda verilmektedir.

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 2022 itibarıyla brüt satış kârı 10.617.477.000 TL (30 Eylül 2021: 5.533.846.000 TL)'dir. Şirket'in net borç / (net borç + özkaynak) oranı 30 Eylül 2022 itibarıyla ise %59 (31 Aralık 2021: %50) 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.

d) Kâr payı dağıtım politikasına ilişkin bilgiler ve kâr dağıtımı yapılmayacaksa gerekçesi ile dağıtılmayan kârın nasıl kullanılacağına ilişkin öneri:

Kâr dağıtım politikası ile ilgili bilgiler aşağıdaki linkte yer almaktadır.

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim-politikalar/kar-dagitim-politikasi>

2021 yılı faaliyet dönemine ait dağıtılmasına karar verilen nakit kâr payı ödemeleri Nisan 2022'de gerçekleşmiştir.

6- DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER VE NEDENLERİ

Dönem içerisinde Esas Sözleşme değişikliği yapılmamıştır.

7- YÖNETİM ORGANININ VE RİSKLERİN DEĞERLENDİRMESİ

7.1 Yönetim Organı

a) Yönetim Kurulu Toplantıları

Şirket Yönetim Kurulu 30 Eylül 2022 tarihi itibarıyla toplamda 4 kez Şirket'le ilgili stratejik konuların değerlendirildiği toplantılar gerçekleştirmiştir. Gerçekleştirilen toplantılara Yönetim Kurulu üyelerinin katılım yüzdesi %87,5 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. 1 Nisan 2022'den itibaren geçerli olan çalışma esasları kapsamında Kurumsal Yönetim Komitesi Yönetim Kurulu Üyeleri ve Yatırımcı İlişkileri, Birleşme ve Devralma ve Vergi Direktöründen oluşur. Komite Başkanı bağımsız üyeler arasından seçilir.

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

- Şirketin kurumsal yönetim ilkelerinin, Kurul tarafından belirlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri ve diğer uluslararası kabul görmüş kurumsal yönetim ilkeleri ve en iyi uygulamalar ile uyumlu olmasını sağlamak,
- Bu ilkelerin gerçekleştirilmesi için tavsiyelerde bulunmak,
- Şirketin bu ilkelere uyumunu takip etmek.

Komite, aynı zamanda Aday Gösterme ve Ücretlendirme Komitelerinin 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 toplanır. 2022 Eylül sonu itibarıyla Enerjisa Enerji Kurumsal Yönetim Komitesi 3 kez toplanmıştır. Toplantı tarihleri ve detaylı inceleme konuları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Toplantı Tarihi	Üye Katılım Durumu	Detaylı İnceleme Konusu
4 Şubat 2022	Hakan Timur Mehmet Sami Dr. Michael Moser Sabriye Gözde Cullas Thorsten Lott	Yatırımcı İlişkileri, Sürdürülebilirlik, Kurumsal İletişim, İnsan ve Kültür Sunumları Sürdürülebilirlik ile ilgili Gelişmelerin Değerlendirilmesi
16 Mayıs 2022	Kamuran Uçar Hakan Timur Sabriye Gözde Çullas	Yatırımcı İlişkileri, Sürdürülebilirlik, Kurumsal İletişim, İnsan ve Kültür Sunumları
2 Ağustos 2022	Kamuran Uçar Guntram Würzberg Hakan Timur Sabriye Gözde Çullas	Yatırımcı İlişkileri, Sürdürülebilirlik, Kurumsal İletişim, İnsan ve Kültür Sunumları

Kurumsal Yönetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyeliğinin Mahiyeti
Kamuran Uçar	Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Guntram Würzberg	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Hakan Timur	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Sabriye Gözde Çullas	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi değil

1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Kurumsal Yönetim Komitesi Çalışma Esasları'nda ve Yönetim Kurulu üyelerinde gerçekleşen değişiklik kapsamında, Şirket'in Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulmuş bulunan Kurumsal Yönetim Komitesi üyelerinin yukarıdaki şekilde belirlenmesine karar verilmiştir.

ii. Denetim Komitesi:

Şirket iç kontrol sisteminin etkinliğine yönelik iç denetim faaliyetleri İç Denetim Bölüm Başkanlığı'na 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 2022 Eylül sonu itibarıyla Denetim Komitesi 3 kez toplanmıştır. 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>

2022 Eylül sonu itibarıyla Denetim Komitesi Toplantı Tarihleri şu şekildedir:

Toplantı Tarihi	Üye Katılım Durumu	Detaylı İnceleme Konusu
18.02.2022	Fatma Dilek Yardım Mehmet Sami	Denetim ve inceleme faaliyetleri hakkında bilgilendirme Finansal tabloların sunumu Bağımsız denetim sonuçlarının sunumu
27.04.2022	Fatma Dilek Yardım Kamuran Uçar	Denetim ve inceleme faaliyetleri hakkında bilgilendirme Finansal tabloların sunumu
08.08.2022	Fatma Dilek Yardım Kamuran Uçar	Denetim ve inceleme faaliyetleri hakkında bilgilendirme Finansal tabloların sunumu

Denetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır.

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyeliğinin Mahiyeti
Fatma Dilek Yardım	Denetim Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Kamuran Uçar	Denetim Komitesi Üyesi	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Şirket'in Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulmuş bulunan Denetim Komitesinde Mehmet SAMİ (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi) yerine Kamuran UÇAR'ın (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi) atanmasına karar verilmiştir.

Varsa; komitenin danışmanlık hizmeti aldığı kişi/kuruluşun bağımsızlığı hakkında bilgi: Bulunmamaktadır

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.

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 dâhildir) 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 6 kez düzenlenir. Bu kapsamda 2022 Eylül sonu itibarıyla 3 kez rapor sirkülasyonu ve 2 fiziksel toplantı yapılmıştır. Toplantı tarihi, üye katılım durumları ve detaylı inceleme konuları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Toplantı Tarihi	Üye Katılım Durumu/ Rapor Alan Üyeler	Detaylı İnceleme Konusu
26.02.2022 (Rapor sirkülasyonu)	Dilek Yardım Mehmet Sami Johan Magnus Moernstam Hakan Timur	BE0 2022 Risk ve Fırsatlar Raporu Backtesting2021: Risk Yönetimi Performans Değerlendirmesi
21.04.2022	Dilek Yardım Kamuran Uçar Thorsten Lott	BE1 2022 Risk ve Fırsatlar Raporu Grup Risk Politikası Güncellemeleri
21.06.2022 (Rapor sirkülasyonu)	Dilek Yardım Kamuran Uçar Thorsten Lott Orhun Köstem	İş Etki Analizi Kütüphanesi Değerlendirme Sunumu Risk Yönetimi Departmanı İş Süreçlerinin Tanıtım Sunumu
19.08.2022 (Rapor sirkülasyonu)	Dilek Yardım Kamuran Uçar Thorsten Lott Orhun Köstem	BE2 2022 Risk ve Fırsatlar Raporu
22.08.2022	Dilek Yardım Kamuran Uçar Thorsten Lott Orhun Köstem	İş Etki Analizi Kütüphanesi Değerlendirme Sunumu Risk Yönetimi Departmanı İş Süreçlerinin Tanıtım Sunumu

Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyelığının Mahiyeti
Fatma Dilek Yardım	Riskin Erken Tespiti Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Kamuran Uçar	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Nusret Orhun Köstem	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Thorsten Lott	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi

1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Şirket'in Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulmuş bulunan Riskin Erken Tespiti Komitesinde Johan Magnus MOERNSTAM (Üye) yerine Thorsten LOTT'in (Üye) atanmasına, Mehmet SAMİ (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi) yerine Kamuran UÇAR'ın (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi) atanmasına karar verilmiştir.

11 Mayıs 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Şirket'in Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulmuş bulunan Riskin Erken Tespiti Komitesinde Hakan TİMUR (Üye) yerine Nusret Orhun KÖSTEM'in (Üye) atanmasına karar verilmiştir.

7.2. Risk Değerlendirmesi

a) Enerjisa Risk Yönetimi Yaklaşımı

Enerjisa Enerji, enerji piyasalarındaki riskleri etkin bir şekilde yöneterek, sürdürülebilir ve öngörülebilir kârlılığı sağlamayı ve risk yönetimi politikalarıyla satış ve dağıtım faaliyetleri sonucunda yaratılan değeri korumayı hedeflemektedir.

Risk yönetimini güçlü yönetimin ayrılmaz bir parçası olarak nitelendiren Enerjisa Enerji'nin Risk Yönetim Çerçevesi; Şirket'in finansal, operasyonel ve stratejik planları etkileyebilecek risk ve fırsatları belirlemeyi amaçlayarak, çeşitli metodolojiler vasıtasıyla bu riskleri değerlendirme, sınıflandırma ve azaltma imkânı sunmaktadır. Bu çerçevenin nihai amacı, yönetim fonksiyonlarına şeffaflık sağlamak ve düzenli raporlamalar vasıtasıyla karar alma süreçlerini desteklemektir.

Enerjisa Enerji, COSO ve ISO 31000 gibi bu alandaki kalite standartlarının önerdiği, risk tespitinde ve risk yönetiminde iş birimlerine sorumluluk verme kıstasına uygun şekilde hareket etmektedir. Bu çerçevede iş birimlerinde, departmanlar ile merkezi risk yönetim fonksiyonu arasında köprü görevi görecek risk koordinatörleri görevlendirilmiştir.

Risk yönetimi farkındalığını sağlamak üzere her yıl, iş birimi risk koordinatörleri ve süreç sahipleri ile risk yönetimi atölyeleri gerçekleştirilmektedir. Bu çalışmalarda, bir önceki yılın önemli başlıkları, yıllık risk yönetimi takvimi ve risk analizi, konsolidasyon ve raporlama metodolojisi ile ilgili görüşmeler yapılmaktadır.

b) Enerjisa Risk Yönetişim Yapısı

Enerjisa Enerji risk yönetimini etkin ve işlevsel kılmak üzere mevzuat açısından zorunlu ve zorunlu olmayan komite yapılarından faydalanmaktadır. CFO organizasyonu altındaki Merkezi Grup Risk Yönetimi fonksiyonu; risklerin skorlanması, risk yönetimi süreçlerinin takip edilerek iyileştirilmesi ve periyodik olarak risklerin etkileri ve iyileştirme aksiyonlarıyla raporlanmasından sorumludur. Merkezi risk yönetimi fonksiyonunun derlediği bulgular ve risk yönetimi hedefleri, öncelikle CFO başkanlığında tüm iş birimlerinin üst yöneticilerinin oluşturduğu Risk Yönetimi Komitesi'ne sunulmaktadır.

Bir sonraki aşamada ise bu bulgular, Yönetim Kurulu üyelerinin oluşturduğu Riskin Erken Saptanması Komitesi'ne sunulmaktadır. Riskin Erken Saptanması Komitesi, Şirket'in varlığını ve stratejilerini tehdit edebilecek risk ve fırsat tanımları, ilgili etki azaltıcı eylemler, erken tespit ve önlemler konusunda Yönetim Kurulu'na tavsiyelerde bulunmaktan ve risk yönetimi süreçlerinin etkinliğini takip etmekten sorumludur. Riskin Erken Saptanması Komitesi'ne bağımsız bir yönetim kurulu üyesi başkanlık etmektedir. Yönetim Kurulu incelemesini takiben, üzerinde anlaşılan eylemler CFO ve Riskin Erken Saptanması Komitesi tarafından izlenmektedir.

c) Enerjisa Risk Yönetimi Prosedürü

Enerjisa Enerji'nin maruz kaldığı risk ve fırsatlar, detaylı bir tanımlama çalışması ile kimliklendirilmekte, bu çalışma, kalitatif ve kantitatif risk raporlama metodolojisi olarak iki farklı yaklaşımla detaylandırılmaktadır.

- 1. Kantitatif risk ve fırsat metodolojisi:** Her bir risk ve fırsat için iş birimlerden en iyi, baz ve en kötü senaryolar toplanmakta, bu risk ve fırsatların gerçekleşme ihtimalleri belirlenmekte, sayısal çözümleme metodolojileri kullanılarak simüle edilmekte ve beklenen değerlerine göre gruplanmaktadır. Risk ve fırsat etkilerinin konsolidasyonu sırasında korelasyonlar dikkate alınmakta ve Şirket net kârını etkileyebilecek dalgalanmalar raporlanmaktadır.
- 2. Kalitatif risk raporlama metodolojisi:** Doğrudan finansal etkilerinin hesaplanması mümkün olmayan, ancak Şirket'in stratejik ve operasyonel faaliyetlerinde olumsuz etki yaratma potansiyeli olan riskler, etki seviyelerine ve olasılıklarına göre tanımlanmış ölçekler aracılığı ile önceliklendirilerek ısı haritaları ile raporlanmaktadır. Bu çalışmalar, üst yönetime ve Riskin Erken Saptanması Komitesi'ne sunulan Risk ve Fırsatlar Raporu'nun temelini oluşturmaktadır.

d) Temel Risk ve Fırsat Kategorileri

Enerjisa Enerji, paydaşları için yarattığı değeri en üst seviyede tutmak üzere finansal ve finansal olmayan risklerin oluşumunu ve etkilerini en aza indirmek amacıyla risk yönetimi sistemleri kurmakta ve eylem planları hazırlamaktadır.

Finansal ve finansal olmayan riskler, sektördeki ve operasyonlar üzerindeki etkileri belirlenerek haritalanmaktadır. Risk haritalama sürecinin, düzenli raporlama ile karar alma süreçlerini etkileyen ve şeffaflığa imkân veren, tanımlama, değerlendirme ve sınıflandırma olmak üzere üç aşaması bulunmaktadır.

Finansal Risk ve Fırsatlar

Elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerinin doğası gereği, değer zincirinde çeşitli risk ve fırsatlara maruz kalınmaktadır. Risk ve fırsatlar kaynaklarına göre kategorilere ayrılarak izlenmektedir. Bu riskler muhtemel etki seviyelerine göre takip edilerek, önceliklendirilmekte ve risk azaltıcı uygulamalarla kayıt altına alınmaktadır. Duyarlılık analizini takiben, finansal etkileri olan ölçülebilir riskler raporlanmaktadır.

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 düzenlenmektedir. Enerjisa Enerji 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.

Önceki uygulama dönemlerinde 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 yansıtılmaktadır.

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 planlarında önemli ölçüde sapmaya yol açabilir.

Ayrıca EPDK tarafından düzenlenen yönetmelikler, perakende satış ve dağıtım faaliyetlerine ilişkin organizasyonel ve operasyonel gereklilikler ve sınırlamalar da içermektedir. 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 çalışmaları yürütmektedir. Şirket ayrıca sistematik projeler ve şeffaf raporlamalar aracılığı ile piyasa lideri olarak diğer piyasa katılımcıları ve düzenleyici kurumlar ile rasyonel ve gerçeğe dayalı görüşmeler yapmaktadır. 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 bulunmaktadır.

ii. Piyasa Risk ve Fırsatları

Enerjisa Enerji, finansal borçları sebebiyle finansal piyasalardaki faiz oranı dalgalanmalarına, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) nedeniyle de kur dalgalanmalarına maruz kalmaktadır.

Enerjisa Enerji ayrıca perakende satış faaliyetleri dolayısıyla emtia piyasalarındaki tezgahüstü piyasa fiyat ve hacim dalgalanmalarından, dağıtım faaliyetlerindeki malzeme alımları kaynaklı olarak (alımlar TL bazında gerçekleşir ancak fiyatları emtia piyasalarındaki fiyatlar ile korelasyona sahiptir) diğer ürün fiyat dalgalanmalarından etkilenmektedir.

Enerjisa Enerji; fiyat, enflasyon, faiz, kur, talep vb. gibi piyasa parametrelerini en gerçekçi şekilde tahmin edebilmek için sistematik yaklaşımlar kullanmaktadır. Mevcut ve beklenen pozisyonlar düzenli olarak kontrol edilmekte ve riskten korunma işlemleri ile optimum bir seviyede tutulmaktadır. Türev işlemleri ve bu işlemlerin verimliliği düzenli olarak Finans Komitesi ve EMTİA Risk Komitesi'nde görüşülmektedir.

iii. Kredi Risk ve Fırsatları

Enerjisa perakende şirketleri düzenlemeye tabi ve serbest piyasada yapılan elektrik satışları sebebiyle kredi riskine maruzdur.

Enerjisa dağıtım şirketleri ise, dağıtım ağını kullanarak perakende satış hizmeti veren perakende şirketlerinden alınan sistem kullanım alacaklarından ötürü kredi riskine maruzdur. Ayrıca, kaçak/ usulsüz elektrik kullanımına yönelik faturalamalar da tahsilat süreçleri kredi riski oluşturmaktadır.

Enerjisa Enerji düzenlemeye tabi müşterilerden güvence bedeli, serbest müşterilerinden ise teminat mektubu ya da diğer türlerde teminatlar olarak kredi riskini yönetmektedir. Zamanında faturalama, etkin çalışan bir alacak yönetimi ve büyük müşterilerin kredi derecelendirmesi, Enerjisa Enerji'nin kredi riskini mümkün olduğunca azaltmasına yardımcı olmaktadır.

Şirket, finansman işlemlerinden doğan kredi riskini azaltmak için raporlama ve takip faaliyetleri yürütmenin yanı sıra sadece ülke kredi notundan en fazla iki puan düşük nota sahip taraflar ile çalışmaktadır. Ayrıca, finansal türev enstrümanları ve mevduat portföyündeki bankaların çeşitlendirilmesi de sağlanmaktadır.

iv. Likidite Riski

Enerjisa Enerji dağıtım iş kolunda şebeke yatırımları veya perakende iş kolunda tahsilat kaynaklı geçici oluşabilecek fon ihtiyaçları sebebi ile likidite riskine maruzdur. Şirket bu fonlama ihtiyacının dış borç sermaye sağlayıcılar tarafından karşılanabileceği beklentisinde olmasına rağmen, alışlagelmiş likidite kaynaklarının sınırlandığı piyasa koşulları da oluşabilmektedir.

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

v. Operasyonel Riskler

Enerjisa Enerji'nin değer zincirindeki tüm süreçler, iç ve dış faktörlerden kaynaklanan operasyonel risklere maruz kalmaktadır. Bu risklerin etki ettiği alanlar Bilgi Teknolojileri, İş Sağlığı ve Güvenliği (çoğunlukla dağıtım işkolunda), Çevre, İnsan Kaynakları ve Reputasyon başlıkları altında gruplandırılmakta ve detaylı olarak azaltıcı faaliyetlerle birlikte incelenmektedir.

Tüm operasyonel riskler için ilgili prosedürler ve politikalar oluşturulmakta ve Enerjisa Enerji'nin kalite yönetim sistemlerinde yayınlanmaktadır. Gerçekleşmeleri gözden geçirmek ve riski azaltıcı faaliyetleri yönetmek için görevlendirilmiş komiteler bulunmaktadır.

Finansal Olmayan Risk ve Fırsatlar

i. İş Sağlığı ve Güvenliği Riskleri ve Fırsatları

Enerjisa Enerji'nin hedefi sıfır kritik yaralanma ve kazadır. İlgili riskler ISO 45001:2018 kapsamında yönetilmektedir. İSG konusu üst yönetimin gözetimi altındadır. Şirket'in ve yüklenicilerin karşı karşıya olduğu riskler proaktif olarak yönetilmektedir. Güvenlik Geliştirme Planı çerçevesinde hedefler tanımlanmakta, riskler yönetilmekte ve önlemler planlanmaktadır. Riskleri sınıflandırmak için Fine-Kinney metodu kullanılmaktadır. Enerjisa Enerji, risklerini azaltmak, çalışanları ve yüklenicileri için sağlıklı bir işyeri sağlamak amacıyla eğitimler düzenlemektedir.

ii. İklim Krizi ve Çevre ile İlgili Riskler ve Fırsatlar

Enerjisa Enerji 2020 yılında Biyoçeşitliliği Koruma Eylem Planı'nı hazırlanmıştır. CDP İklim Değişikliği kapsamında iklim değişikliği konusu risk ve fırsatlar perspektifinden değerlendirilmektedir. 2021 yılında gerçekleştirilen CDP çalışmasında karbon emisyonu ve iklim değişikliği başlığı altında risklerin ve fırsatların tanımları, risklerin ve fırsatların finansal etkileri, riskle mücadelenin yöntemleri ve bu yöntemlerin maliyetleri gibi bulgular içeren bir rapor hazırlanmıştır.

Ayrıca iklim değişikliği kaynaklı akut envanter kayıpları/hasarları ve hizmet aksaması ile mevzuatın şart koştuğu kalite standardı ihlali cezalarını girdi olarak kullanan iklim değişikliği riskleri sayısallaştırma çalışması, İSG-Ç ve Grup Risk Yönetimi birimleri tarafından ortaklaşa tamamlanmıştır. Enerjisa Enerji, çevresel performansını ve karbon emisyonlarını düzenli olarak takip etmekte ve raporlamaktadır. Şirket, iklim değişikliği ve enerji verimliliği konularında çeşitli girişimlerde yer alarak, STK'lar ve düzenleyici otoritelerle görüşmekte ve Ar-Ge projeleri geliştirmektedir. Enerjisa Enerji müşterilere karbon emisyonlarını azaltmaları için çözümler sunmaktadır.

iii. Dijitalleşme ve Müşteri Gizliliği ile İlgili Risk ve Fırsatlar

Enerjisa Enerji, yürürlükteki mevzuat çerçevesinde, müşteri bilgileri ve kişisel verilerin gizliliğini ve güvenliğini en yüksek seviyede sağlamak adına gereken tüm önlemleri almaktadır. Bu kapsamda, Şirket'te kurumsal politikalar çerçevesinde belirlenen önlemler ve eylemler uygulanmaktadır.

ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi sertifikası sahibi olan Enerjisa Enerji, Kişisel Verilerin Korunması Komitesi gözetiminde, KVKK'na tam uyum sağlamak ve çalışanlarına KVKK ve bilgi güvenliği konusunda eğitimler vermektedir. Siber saldırı risklerini yönetmek için Siber Güvenlik Grup Müdürlüğü altında Siber Olay Müdahale Ekibi bulunmaktadır. Ayrıca, Şirketin siber risk sigortası da bulunmaktadır.

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

Yönetim Kurulu Üyeleri ve Yöneticilerinin Şirket dışında yürüttükleri görevler KAP web sitesinde “Yönetim 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 ve KAP açıklamasından ulaşılabilir.

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

<https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1015064>

9- EKLER

Konsolide Finansal Tablolar
Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kâr Hesaplaması

Saygılarımızla,

Rapor tarihi: 01.11.2022

Murat Pınar
CEO

Dr. Michael Sven Moser
CFO

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 EYLÜL 2022 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.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2022	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2021
VARLIKLAR		
Dönen Varlıklar	27.137.540	12.795.629
Nakit ve Nakit Benzerleri	1.709.335	411.992
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	3.823.954	3.316.298
Ticari Alacaklar	16.532.497	5.572.805
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>65.961</i>	<i>34.942</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>16.466.536</i>	<i>5.537.863</i>
Diğer Alacaklar	1.497.703	1.193.566
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	<i>1.497.703</i>	<i>1.193.566</i>
Türev Araçlar	943.711	1.548.306
Stoklar	1.657.629	447.450
Peşin Ödenmiş Giderler	408.562	65.010
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	-	187.648
Diğer Dönen Varlıklar	564.149	52.554
Duran Varlıklar	20.358.879	18.538.012
Ticari Alacaklar	137.821	-
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>21.544</i>	<i>-</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>116.277</i>	<i>-</i>
Diğer Alacaklar	2.660.980	685.077
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	<i>2.660.980</i>	<i>685.077</i>
Türev Araçlar	22.348	62.210
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	9.051.521	9.537.341
Kullanım Hakkı Varlıkları	333.995	256.196
Maddi Duran Varlıklar	1.584.307	1.444.088
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	6.043.210	6.225.435
<i>Şerefiye</i>	<i>1.977.127</i>	<i>1.977.127</i>
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	<i>4.066.083</i>	<i>4.248.308</i>
Peşin Ödenmiş Giderler	6.253	3.828
Ertelenmiş Vergi Varlığı	510.554	318.901
Diğer Duran Varlıklar	7.890	4.936
TOPLAM VARLIKLAR	47.496.419	31.333.641

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 EYLÜL 2022 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.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2022	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2021
KAYNAKLAR		
Kısa Vadeli Yükümlülükler	30.507.983	14.256.376
Kısa Vadeli Borçlanmalar	8.528.265	1.040.267
Uzun Vadeli Borçlanmaların		
Kısa Vadeli Kısımları	3.517.593	5.294.870
Diğer Finansal Yükümlülükler	74.255	118.387
Ticari Borçlar	11.295.879	3.981.140
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>1.792.205</i>	<i>87.373</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>9.503.674</i>	<i>3.893.767</i>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	204.064	81.812
Diğer Borçlar	5.311.229	2.888.202
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>5.311.229</i>	<i>2.888.202</i>
Türev Araçlar	55.178	43.717
Ertelenmiş Gelirler	60.639	450
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	303.556	93.155
Kısa Vadeli Karşılıklar	350.255	369.721
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>18.679</i>	<i>76.968</i>
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>331.576</i>	<i>292.753</i>
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	807.070	344.655
Uzun Vadeli Yükümlülükler	7.022.955	7.726.243
Uzun Vadeli Borçlanmalar	4.368.168	4.381.083
Diğer Finansal Yükümlülükler	488.503	457.604
Türev Araçlar	-	2.419
Ertelenmiş Gelirler	678	1.062.094
Uzun Vadeli Karşılıklar	600.548	315.419
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	<i>600.548</i>	<i>315.419</i>
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	1.563.110	1.504.908
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.948	2.716
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	37.530.938	21.982.619

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 EYLÜL 2022 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.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2022	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2021
KAYNAKLAR		
Özkaynaklar	9.965.481	9.351.022
Ödenmiş Sermaye	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	1.775.976	1.954.164
Toplam Sermaye	2.957.045	3.135.233
Diğer Fonlar	4.340	4.340
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak		
Birikmiş Diğer Kapsamlı (Giderler)	(3.464)	(3.464)
<i>Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş</i>		
<i>Yeniden Ölçüm (Kayıpları)</i>	(3.464)	(3.464)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak		
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	689.637	986.687
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>	689.637	986.687
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	696.708	394.232
Geçmiş Yıllar Karları	3.245.180	2.551.626
Net Dönem Karı	2.376.035	2.282.368
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	47.496.419	31.333.641

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 2022 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 2022	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2021	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2022	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2021
Hasılat	60.442.156	20.359.659	24.325.158	8.394.807
Satışların Maliyeti (-)	(49.824.679)	(14.825.813)	(20.165.306)	(6.315.372)
BRÜT KAR	10.617.477	5.533.846	4.159.852	2.079.435
Genel Yönetim Giderleri (-)	(4.851.554)	(2.236.003)	(1.897.182)	(837.461)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	2.515.405	368.983	1.049.147	141.000
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(2.925.534)	(649.102)	(1.078.626)	(275.993)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI	5.355.794	3.017.724	2.233.191	1.106.981
Finansman Gelirleri	969.868	90.514	464.852	7.139
Finansman Giderleri (-)	(3.061.192)	(1.093.250)	(1.097.797)	(385.714)
VERGİ ÖNCESİ KAR	3.264.470	2.014.988	1.600.246	728.406
Vergi Gideri	(888.435)	(510.932)	(399.523)	(194.000)
Dönem Vergi Gideri (-)	(933.155)	(1.004.187)	(286.307)	(320.188)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	44.720	493.255	(113.216)	126.188
DÖNEM KARI	2.376.035	1.504.056	1.200.723	534.406
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER				
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	(297.050)	109.995	(254.691)	(12.724)
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	<i>(385.781)</i>	<i>146.660</i>	<i>(330.770)</i>	<i>(16.964)</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	<i>88.731</i>	<i>(36.665)</i>	<i>76.079</i>	<i>4.240</i>
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	2.078.985	1.614.051	946.032	521.682
Hisse başına kazanç				
Hisse başına kazanç (kr)	2,01	1,27	1,02	0,45

FAALİYET GELİRLERİ VE BAZ ALINAN NET KÂR HESAPLAMASI

(milyon TL)	3Ç 2021	3Ç 2022	9A 2021	9A 2022
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	1.107	2.232	3.018	5.355
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	123	141	342	404
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	5	88	45	250
Depozitolardan kaynaklanan değerlendirme farkına ilişkin düzeltmeler	80	315	222	1.389
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri	-12	6	-37	40
FAVÖK	1.303	2.782	3.590	7.438
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	525	1.030	1,576	3.089
FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri	1.828	3.812	5.166	10.527
Önceki mali yıllara ilişkin tek seferlik (gelir) / gider	0	-	-12	-
Tek seferlik (gelir) / gider	-	-25	-	-76
Faaliyet Gelirleri	1.828	3.787	5.154	10.451
Net Kâr	534	1.201	1.504	2.376
Önceki mali yıllara ilişkin tek seferlik (gelir) / gider	-	-	-10	-
Tek seferlik (gelir) / gider	-	-20	-	-61
Vergi oranı değişikliği	50	79	103	221
Baz Alınan Net Kâr	584	1.260	1.597	2.536

Faaliyet Gelirleri, istisnai kalemler hariç FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemelerini ifade etmektedir. Enerjisa Enerji dağıtım şirketleri UFRYK12 (hizmet imtiyaz anlaşmalarının muhasebeleştirilmesini düzenleyen bir UFRS standardı) uygulamasına tabidir. Buna göre, Şirket dağıtım şebekesi ve yatırım yapma lisansını bir finansal varlık olarak muhasebeleştirmektedir. Bu varlık amorti edilmemektedir. Dolayısıyla, gelir tablosu şebekelerin amortisman giderlerini içermemektedir. Benzer şekilde, gelir tablosunda, yatırım harcamaları geri ödemesi de gelir kalemi olarak muhasebeleştirilmez. Bu sebeple, Şirket FAVÖK rakamı UFRYK12 muhasebesini uygulamayan uluslararası emsallerle karşılaştırılabilir değildir ve karşılaştırılabilirliği sağlamak için yönetim Faaliyet Gelirlerini Temel Performans Göstergesi olarak kullanmaktadır.

Baz Alınan Net Kâr, istisnai kalemler hariç Net Kârı ifade eder. İstisnai kalemler genel olarak tek seferlik kalemleri içermektedir. Bu temel performans göstergesi, Şirket temettü ödeme politikasının uygulanma temelidir.