



ENERJİSA
Türkiye'nin Enerjisi
Energy of Turkey

ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

**01.01.2022 – 31.12.2022
FAALİYET RAPORU**

YÖNETİM KURULU'NUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Enerjisa Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na

1. Görüş

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 1 Ocak - 31 Aralık 2022 tarihli hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, Yönetim Kurulu'nun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu'nun Grup'un durumu hakkında denetlenmiş olan konsolide finansal tablolarda yer alan bilgileri kullanarak yaptığı irdelemeler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen tam set konsolide finansal tablolarla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

2. Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS") uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar (Bağımsızlık Standartları Dâhil) ("Etik Kurallar") ve bağımsız denetimle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3. Tam Set Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Grup'un 1 Ocak - 31 Aralık 2022 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 23 Şubat 2023 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

4. Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 514. ve 516. Maddelerine ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine göre yıllık faaliyet raporuyla ilgili olarak aşağıdakilerden sorumludur:

- Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.

- b) Yıllık faaliyet raporunu; Grup'un o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtabilecek şekilde hazırlar. Bu raporda finansal durum, finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, Grup'un gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin yönetim kurulunun değerlendirmesi de raporda yer alır.
- c) Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:
- Faaliyet yılının sona ermesinden sonra şirkette meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
 - Şirketin araştırma ve geliştirme çalışmaları,
 - Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, ayni ve nakdî imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatlar.

Yönetim kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken Ticaret Bakanlığı'nın ve ilgili kurumların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

5. Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

Amacımız, TTK ve Tebliğ hükümleri çerçevesinde yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu'nun denetlenmiş olan finansal tablolarda yer alan bilgileri kullanarak yaptığı irdelemelerin, Grup'un denetlenen konsolide finansal tablolarıyla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtır yansıtmadığı hakkında görüş vermek ve bu görüşümüzü içeren bir rapor düzenlemektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, BDS'lere uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanması ile bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan finansal bilgiler ve Yönetim Kurulu'nun denetlenmiş olan finansal tablolarda yer alan bilgileri kullanarak yaptığı irdelemelerin konsolide finansal tablolarla ve denetim sırasında elde edilen bilgilerle tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtır yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirir.

PwC Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.



Çağlar Şurücü, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 23 Şubat 2023

Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı

Değerli paydaşlarımız,

6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen ve 11 ili etkileyen büyük depremlerde; faaliyet gösterdiğimiz Toroslar bölgesinde yer alan illerden Hatay, Gaziantep, Adana, Kilis ve Osmaniye ciddi şekilde etkilenmiştir. Depremi gerçekleşmesinin ardından afet planları ivedilikle devreye alınmış ve bölgede çalışan 4.507 çalışanımız ile ailelerinin, öncelikli olarak can güvenliği ve barınma başta olmak üzere afet kaynaklı tüm ihtiyaçları için gerekli aksiyonlar alınmıştır. Çalışanlarımızın can güvenliklerinin teminini takiben, diğer bölgelerimizden afet bölgesine intikal eden destek ekiplerimiz ve bölgedeki çalışanlarımız tarafından arıza onarım çalışmaları da hızla başlatılmış, gerekli ekipman ve araçlar bölgeye ulaştırılmıştır. Depremden etkilenen çalışma arkadaşlarımız ve ailelerinin barınma ve temel ihtiyaçları da kısa süre içerisinde karşılanmıştır.

Başta yaşamlarını yitiren 15 değerli çalışma arkadaşımız olmak üzere deprem sebebi ile hayatını kaybeden tüm vatandaşlarımıza rahmet, yaralılarımıza acil şifalar, yakınlarına ise sabır ve baş sağlığı diliyorum.

2022 yılı pandemi sonrası normalleşme dönemi olarak öngörülürken Rusya ve Ukrayna arasındaki savaşın global enerji sektörü üzerine olan etkileri ile farklı bir boyut kazandı. Türkiye, her ne kadar birincil enerji kaynaklarında arz güvenliği sorunu yaşamamış ise de global ölçekte artan fiyatlardan doğrudan etkilendi. Pandemi sonrası ekonomik sıkıntıların yaşandığı bu dönemde enflasyon ve döviz kurları hareketli seyrini sürdürdü. Enerjisa Enerji bu koşullarda dayanıklılığını ve esnekliğini korurken finansal ve operasyonel riskleri başarılı bir şekilde yönetmeye devam etti. Enflasyon etkisi ve enerji maliyetleri ekseninde artan işletme sermayesi ihtiyacı ve nakit akışının yönetiminde Enerjisa Enerji, pozitif ayrıışan bir performans gösterdi.

Pandeminin ve savaşın tetiklediği makroekonomik sıkıntıların yaşandığı bu dönemde, düzenleyici ve kanun koyucu, enerji ve elektrik sektörü özelinde son kullanıcıyı ve özellikle hanehalkını koruyucu bir tutum sergiledi. Tüm sektör paydaşları nezdinde, serbest piyasa koşulları çerçevesinde gerçek fiyat ve maliyetlerin yansıtıldığı ve doğru destekleyici mekanizmaların kullanıldığı bir sistemde, verimlilik ve sürdürülebilirlik odağında yatırımların artacağı ve bu sayede hızla değişen koşullara uyum, esneklik ve yönetişimin güçleneceği gözlemlendi.

Enerji sektörünü isabetli bir şekilde değerlendirdiği kanaatini taşıdığım ve aynı anda üç odağının da maksimize edilemeyeceği „Trilemma“ - imkansız üçlü - konseptinin yapıtaşları olan “Sürdürülebilirlik” ve özellikle “İklim Değişikliği”, “Maliyetler ve Fiyatlama” ve “Arz Güvenliği” eksenlerinde enerji dönüşümünün tüm koşullara rağmen, hatta bu koşullar ile birlikte hızla gerçekleştiğine de şahit olduğumuz bir yılı geride bıraktık. Küresel ölçekte düşük karbonlu ekonomiye geçişte hızlı bir şekilde yeni politikaların devreye alınması ihtiyacı giderek artarken, bu bağlamda alınan tüm aksiyon ve gelişmeleri yakından takip ediyoruz. Hem dünya hem de Türkiye nezdinde önümüzde uzun bir yol var. Karbon salınımlarındaki ciddi büyüklükteki payına istinaden enerji sektörü ciddi bir sorumluluk taşıyor.

Bu noktada, elektrik dağıtım sektörünün, bu enerji dönüşümün önemli bir parçası olan yenilenebilir enerji kaynaklarının şebekeye entegrasyonu, elektrifikasyon, ve verimlilik noktasında öncü ve kilit bir rol sahibi olduğuna inanıyoruz. 2022 yılında, Enerjisa Enerji olarak ana iş kolumuz olan elektrik dağıtım, perakende satışı ve müşteri çözümlerinde 22 milyonu aşkın bir nüfusa hizmet veriyor olmanın bilincinde, üstlendiğimiz bu rolü şebekeye yaptığımız yatırımlar ile başarılı bir şekilde yerine getirdik. Önümüzdeki 2023 yılında da yatırımlarımızı ve hizmet kalitemizi artırmaya devam edeceğiz. “İşimin Enerjisi” adıyla markalaştırarak hız verdiğimiz müşteri çözümlerimiz ile sürdürülebilir bir iş modeli ile müşterilerimizin enerji dönüşümünü desteklemeyi de sürdüreceğiz.

Geçtiğimiz yıl içerisinde, Enerjisa Enerji Yönetim Kurulumuz, ilgili mevzuat ve prosedürler kapsamındaki görev ve sorumluluklarını yerine getirdi. 2022 mali yılı içerisinde yapılan 5 adet Yönetim Kurulu toplantısında finansal ve operasyonel performans gözden geçirilerek üst yönetimle gerekli tavsiyeler paylaşıldı. Şirket yönetimi tarafından süreç boyunca iletilen gündem maddeleri de titizlikle görüşülerek karara bağlandı. Yönetim Kurulu komiteleri kurumsal yönetim, sürdürülebilirlik, risk, finansman ve insan kaynakları alanlarında yürütülen çalışmaları gözden geçirmek üzere birçok kez düzenli aralıklar ile bir araya geldi. Bu komitelerden çıkan tavsiye kararı da Yönetim Kurulu ile paylaşıldı ve tarafımızdan dikkate alındı.

Yönetim Kurulu olarak, Enerjisa Enerji üst yönetimini, tüm komitelerini, çalışanlarımızı, ve tedarikçilerimizi geride bıraktığımız 2022 yılındaki başarılı çalışmaları için kutlar, müşterilerimize ve yatırımcılarımıza bize duydukları güven için teşekkür ederiz.

Kıvanç ZAIMLER

Enerjisa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı

1-GENEL BİLGİLER

- a) Raporun ilgili olduğu hesap dönemi : 01.01.2022 – 31.12.2022
- 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) Şirketin organizasyon, sermaye ve ortaklık yapıları ile bunlara ilişkin hesap dönemi içerisindeki değişiklikler

Şirketin Ortaklık Yapısı:

Ortağın Unvanı	Ticaret	Sermaye Payı / Oy Hakkı			
		31.12.2021		31.12.2022	
		(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:

Bulunmamaktadır.

ç) Varsa imtiyazlı paylara ve payların oy haklarına ilişkin açıklamalar: Bulunmamaktadır.

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

Yönetim Kurulu Üyeleri:

Şirket'in Yönetim Kurulu Üyeleri ve bağımsız üye ayrımı ile şöyledir:

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 Lott	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

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 görüşü alınarak; yapılacak ilk Genel Kurul toplantısında onaya sunulmak üzere Sayın **Kamuran UÇAR**'ın atanmasına Yönetim Kurulu tarafından karar verilmiştir.

Şirket'in 31 Aralık 2022 itibarıyla Şirket üst yönetimi aşağıda verilmektedir:

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

31.12.2022 itibarıyla toplam çalışan sayısı 11.685'dir.

e) Personele sağlanan hak ve menfaatler:

Şirket'in personele sağladığı hak ve menfaatler web sitesinde yayınlanan İnsan Kaynakları Politikası'nda belirtilmektedir.

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/medium/ReportAndPresentation/File/419/insankaynaklaripolitikasi.pdf>

f) 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 – 31.12.2022 dönemi içinde Yönetim Kurulu Üyelerimiz Şirket ile ilgili işlem yapmamış ve faaliyet konularında rekabet edecek girişimlerde bulunmamışlardır.

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

Üst Yönetim, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, Genel Müdür, Birim Başkanları ve Direktör gibi üst düzey yöneticilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan Şirket çalışanlarına sağlanan hizmetler ile alakalı ücretler aşağıda bin Türk Lirası olarak belirtilmiştir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	76.551	44.544
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	1.438	1.459
	<u>77.989</u>	<u>46.003</u>

3- ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

Avrupa Birliği Çerçeve Programları, TÜBİTAK ve EPDK AR-GE fonu ile desteklenen projelere 01.01.2022-31.12.2022 dönemi içerisinde 10.873.163,18 TL harcanmıştır.

4- ŞİRKET FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER

a) Dönem içi gerçekleşen önemli gelişmeler:

Kredi Derecelendirme

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.

16 Aralık 2022 tarihinde uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings, Enerjisa Enerji A.Ş.'nin Ulusal Uzun Vadeli Kredi Notunu AA+(tur) olarak teyit etmiştir. Notun görünümü ise Durağan'dan Negatif'e revize edilmiştir.

Kurumsal Yönetim Derecelendirme

Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyum alanında bağımsız derecelendirme hizmeti sunan SAHA Kurumsal Yönetim ve Kredi Derecelendirme Hizmetleri A.Ş. (SAHA) tarafından yapılan derecelendirme uyarınca, 21 Aralık 2022 tarihi itibarı ile Enerjisa Enerji Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notu 95,09'dan 95,50'ye (100 üzerinden) yükselmiştir.

2022 yılında elektrik sektörüne özgü mevzuat değişiklikleri aşağıda özetlenmektedir:

2022 Yılı Serbest Tüketici Limiti: 22 Aralık 2021 tarih ve 31697 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan ve 01.01.2022 tarihinde yürürlüğe giren 16.12.2021 tarihli ve 10623 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararı ile 2022 yılı için serbest tüketici limitinin 1100 kWh’a düşürülmesine karar verilmiştir *(Serbest tüketici limiti 2021 yılında 1200 kWh olarak belirlenmişti.)*

2023 Yılı Serbest Tüketici Limiti: 30 Aralık 2022 tarih ve 32059 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan ve 01.01.2023 tarihinde yürürlüğe giren 29.12.2022 ve 11496 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararı ile 2023 yılı için serbest tüketici limitinin 1000 kWh’a düşürülmesine karar verilmiştir *(Serbest tüketici limiti 2022 yılında 1100 kWh olarak belirlenmişti.)*

Kademeli Tarife Düzenlemeleri: 31 Aralık 2021 Tarihli ve 31706 Sayılı 6. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan 31.12.2021 tarihli ve 10707 sayılı Kurul Kararı ile 1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla Mesken AG (alt gerilim) Tek zamanlı Abone Grubu için; (i) Günlük ortalama 5 kWh’a kadar: Düşük kademeli tarife uygulamasına, (ii) Günlük ortalama 5 kWh üstü: 5 kWh’a kadar düşük kademeli tarife, limit aşan kısma yüksek kademeli tarife uygulanmasına karar verilmişti. 1 Şubat 2022 Tarihli ve 31737 Sayılı Resmî Gazete yayımlanan 31.01.2022 tarihli ve 10756 sayılı Kurul Kararı ile 1 Şubat 2022 tarihinden itibaren düzenlenecek faturalar için Mesken AG Tek zamanlı Abone Grubu yönünden, 5 kWh sınırı, 7 kWh olarak güncellendi. 1 Mart 2022 tarihli ve 31765 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.02.2022 tarihli ve 10818 sayılı Kurul Kararı ile bu defa, mesken alçak gerilim tek zamanlı abone grubu için faturaya esas günlük ortalama 7 kWh olarak belirlenen tüketim miktarının, 01.03.2022 tarihinden itibaren düzenlenecek faturalar için günlük ortalama 8 kWh olarak güncellenmesine karar verilmiştir.

Ayrıca, 4 Şubat 2022 Tarihli ve 31740 Sayılı Resmî Gazete yayımlanan 03.02.2022 tarihli ve 10759 sayılı kurul kararı ile 3 Nisan 2022 tarihli ve 31798 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 31/03/2022 Tarihli ve 10892 Sayılı Kurul Kararları ile kademeli tarifenin lisanssız üreticiler bakımından uygulanma yöntemleri hakkında düzenlemeler yapılmıştır.

1 Mart 2022 tarihli ve 31765 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.02.2022 tarihli ve 10819 sayılı Kurul Kararı ile 01.03.2022 tarihinden itibaren ticarethane alçak gerilim tek zamanlı abone grubu için; (i) faturaya esas günlük ortalama 30 kWh tüketim miktarına kadar olan tüketimlere düşük kademeli tarife uygulanmasına, (ii) Faturaya esas günlük ortalama 30 kWh tüketim miktarının üzerinde olan tüketimlerin belirtilen limite kadar olan kısmına düşük kademeli tarife, limiti aşan kısmına yüksek kademeli tarife uygulanmasına karar verilmiştir.

2022 Yılı Son Kaynak Tedarik Tarifesi Değişiklikleri: 23.10.2021 tarihli ve 31637 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 21.10.2021 Tarihli Ve 10502 Sayılı Kurul Kararı, 02.04.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazete’de 31.03.2022 Tarihli ve 10907 sayılı Kurul Kararı ve 29.07.2022 tarihli ve 31907 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.07.2022 tarihli ve 11095 sayılı Kararı ile 2022 yılı için belirlenen son kaynak tedarik tarifesi 2022 yılı Tüketim Miktarları aşağıdaki gibidir:

	01.01.2022 tarihi itibarıyla geçerli olmak üzere	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)	Tüketim Miktarı (kWh/yıl)
Mesken	50 milyon	50 milyon	100 milyon
Tarımsal Sulama	7 milyon	7 milyon	100 milyon
Ticarethane	3 milyon	1 milyon	1 milyon
Sanayi	3 milyon	1 milyon	1 milyon
Aydınlatma	3 milyon	1 milyon	1 milyon

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik: 10 Mart 2022 tarihli ve 31774 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile depolama tesisi kurulması halinde TEİAŞ’tan görüş alınması zorunlu hale getirilmiştir. Tedarik lisansı sahibi tüzel kişilerin depolama tesisi kurmak üzere başvurması halinde, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamındaki izin EPD Kuruluna sunulacaktır. Bu durumda, sermaye yeterliliği ve teminat yükümlülüğü aranmayacaktır. Aynı zamanda, dağıtım şirketinin genel müdür ve genel müdür yardımcısı unvanları ile başka unvanlarla istihdam edilseler dahi yetki ve görevleri itibarıyla genel müdür yardımcısına denk veya daha üst makamlarda imza yetkisini haiz diğer yöneticiler, aynı ortaklık yapısına sahip diğer elektrik dağıtım şirketleri dışında, elektrik piyasasına, elektrik piyasası ile ilgili hizmet veren diğer şirketlerde eş zamanlı olarak görev alamayacaktır. Değişiklik Yönetmeliği ile dağıtım şirketinin lisansına kayıtlı olan bildirim adresi, faaliyette bulunduğu dağıtım bölgesi dışında bir yer olamayacaktır. Öngörülen yükümlülüklerin 1 Temmuz 2022’ye kadar yerine getirilmesi istenmiştir. ahsilat işlemleri ile ilgili hizmet alımı dağıtım şirketinin hizmet alabileceği konular arasına dahil edilmiştir.

Elektrik Piyasası Bağlantı Ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Yapılan Değişiklikler: 22 Mart 2022 tarihli ve 31786 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile Yönetmeliğin “İletim Sistemine Bağlantı ve Sistem Kullanımı” başlıklı 3’üncü bölümde yer alan “Anlaşma Gücü” kurallarını düzenleyen 7’nci maddesinde, arz güvenliği gerekçesiyle Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından talep edilmesi durumunda, Kurul tarafından belirlenecek süre boyunca ve ilgili Kurul kararında belirtilen esaslar çerçevesinde, üretim tesisleri tarafından anlaşma gücünün üzerinde sisteme elektrik enerjisi verilebileceği, bu kapsamda anlaşma gücünün üzerinde sisteme verilen enerjinin güç aşımı olarak değerlendirilmeyeceği hüküm altına alınmıştır.

8 Eylül 2022 tarih ve 31947 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Değişiklik Yönetmeliği ile “Tarımsal bağlantı hattı” adında yeni bir kavramı düzenlemiş, tarımsal faaliyet amaçlı tesis edilen bağlantı hatları, “tarımsal bağlantı hattı” olarak adlandırılmıştır. Tarımsal faaliyet amacı, Yönetmelik’te tanımlanmamış olup, Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslar’da “Tarımsal faaliyetler abone grubu”na yer verilmiştir. Tarımsal bağlantı hattı tesisinde kullanım yerlerinin şebekeye uzaklığı ve kullanım yerine göre başvuru şartı getirilmiştir. Buna göre; (i) 2 km’ye kadar olan yerler için en az 2; (ii) 5 km’ye kadar olan kullanım yerleri için en az 5 başvuru gerekmektedir. Değişiklik Yönetmeliği ile tarımsal bağlantı başvurularında kullanım yeri için 500 metrelik bir sınır belirlenmiştir. 500 metreyi aşan kısımlar, dağıtım tesisinin yapılmasına dair kurallara tabidir. Ancak ortak kullanıma konu şebeke unsurları ilgili dağıtım şirketi tarafından tesis edilecektir. Tarımsal bağlantı hatları, geçici kabul ile birlikte dağıtım tesisi niteliği kazanmaktadır. Yapılan değişikliklerle beraber tarımsal sulama abonelerinin elektriğe ulaşımının kolaylaştırılması amacıyla, ana enerji hattını dağıtım şirketinin yapması ve abonelerin de bu hatlardan yararlanabilmesi karara bağlanmıştır. Bu kapsamda, tarımsal sulama abonelerinin bir başkasının hattına bağlanma ve diğer izin süreçleri ortadan kaldırılarak, direkt olarak dağıtım şirketi hattından enerji alabilir hale gelmesi sağlanmıştır. Ayrıca, teknik gereklilik sağlanması halinde mesafeye bağlı kalmadan mücavir alan dışına alçak gerilimden bağlantı görüşü verilebilmesi ve abonelerin sadece 200 metrelik kısmın bağlantı bedelini karşılaması mümkün kılınmıştır.

19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin elektrik depolama tesisleri için verilen bağlantı görüşlerini düzenleyen 5/A maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.

Şarj Hizmeti Yönetmeliği Yürürlükte: 21.12.2021 tarihli ve 7346 sayılı Kanun ile Elektrik Piyasası Kanunu'na EK 5'inci madde olarak "Şarj hizmeti" hükmü eklenmiş, ayrıca söz konusu kanun ile elektrikli aracın tanımı yapılarak, şarj ağı işletmecisinin lisansla belirlenmesi ve bu işletmecinin sertifika yoluyla şarj istasyonlarının şarj ağı işletmecisi hesabına kurulması ve işletilmesi amacıyla üçüncü kişileri yetkilendirmesi, sadakat sözleşmesi ile şarj hizmetinin belirli avantajlarla şarj kullanıcılarına tanınması öngörülmüştü. EK Madde 5 ile şarj hizmeti ve şarj ağı işletmeci lisansı sahipliği düzenlenmiş, bu kapsamdaki yönetmeliklerin kanunun yürürlüğe girmesinden itibaren 3 ay içerisinde yürürlüğe konulması ve şarj hizmeti sağlayıcılarının mevcut durumlarını yönetmeliğin yürürlüğünden itibaren 4 ay içinde kanuna ve yönetmeliği uyumlandırılması hedeflenmişti. 2 Nisan 2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazete'de Şarj Hizmetleri Yönetmeliği yayımlanmıştır. Şarj Hizmeti Yönetmeliği ile (i) Şarj ağı işletmecisinin lisans verilerek belirlenmesi, (ii) Sertifika yoluyla şarj ağı işletmecisinin şarj ağı işletmesine şarj istasyonu kurdurabilmesi, (iii) Şarj ağı işletmecisinin ihtiyaç duyduğu taşınmazlarla ilgili kamulaştırma yapabilmesi, (iv) Şarj ağı işletme lisansının ülke genelinde şarj hizmeti sunabilmesi, (v) Şarj ağı işletmecisinin bilgi güvenliğinden sorumlu olması, (vi) Şarj hizmeti fiyatının serbestçe belirlenebilmesi, başka ad altında bir hizmet ya da birim bedel belirlenmesinin yasak olması, (vii) Sadakat sözleşmesi yapan kullanıcılar ile yapmayan kullanıcılar arasında azami %25 fark olması, (viii) Kullanıcıların Tüketicinin Korunması Hakkında Kanun kapsamındaki korumadan yararlanabilmesi, (ix) Sadakat sözleşmesinin yazılı veya mesafeli olarak kurulabilmesi hüküm altına alınmıştır. Şarj ağı işletmecisinin, lisansının yürürlüğe girdiği tarihten itibaren altı ay içinde en az elli adet şarj ünitesinden ve en az beş farklı ilçedeki şarj istasyonundan oluşacak şekilde şarj ağını oluşturması zorunlu tutulmuştur.

31 Aralık 2022 tarih ve 32060 sayılı (5. Mükerrer) Resmi Gazete'de yayımlanan Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Yönetmelik'e geçici madde eklenerek mevcut şarj ağı işletmeci lisansı sahibi tüzel kişilere Yönetmelik'in 15 inci maddesinin ikinci fıkrası kapsamında şarj ağı oluşturulması için 30/6/2023 tarihine kadar süre verilmiştir.

Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik: 8 Nisan 2022 Tarihli ve 31803 sayılı Resmî Gazete 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 Nisan 2022 tarihli ve 31810 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır. Elektrik Dağıtım Sistemi Yönetmeliği ile dağıtım şirketlerinin yıllık bakım planı oluşturma, bakım faaliyetlerini CBS ile entegre Bakım Yönetim Sistemi üzerinden raporlama, gerçek zamanlı izleme, uzaktan ölçme ve/veya kontrol sistemleri kurma, CBS oluşturma, acil durum yönetim planları hazırlama, mobil jeneratör bulundurma, kullanıcı hizmet merkezi kurma gibi önemli yükümlülükleri düzenlenmiştir.

Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler Ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklikler: 1 Mart 2022 tarihli ve 31765 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 24.02.2022 tarihli ve 10817 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararı ile İktisadi işletmeleri hariç olmak üzere dernek ve vakıf merkezleri ile bunların şubeleri, cemevleri ve köylerde içme suyu temini ve dağıtım amaçlı kullanılan tesisler mesken abone grubu kapsamına dahil edilmiştir. Usul ve Esaslar'da 30 Nisan 2022 tarihli ve 31825 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.04.2022 tarihli 10961 sayılı Kurul Kararı ile yapılan değişikliklerde ise;

- ❖ Ticarethane abone grubunun ismi kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer abone grubu; tarımsal sulama abone grubunun ismi tarımsal faaliyetler abone grubu olarak değiştirilmiştir.

- ❖ Abone gruplarına ilişkin yapılacak başvuruların kalıcı veri saklayıcısı aracılığıyla da yapılabileceği eklenmiştir.
- ❖ Kısa süreli elektrik enerjisi taleplerine ilişkin 9. maddesi bütün itibarıyla değiştirilmiş olup, bu taleplerin süresinin en fazla 6 aya kadar olabileceği ve kullanımların kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer abone grubuna tabi tutulacağı düzenlenmiştir.

❖

30.10.2022 tarihli ve 31998 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 27.10.2022 Tarihli ve 11338 sayılı Kurul Kararı ile “mesken” abone grubuna “muhtarlık hizmet binaları” eklenmiştir.

Ölçü Ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliğinde Değişiklik: 9 Ağustos 2022 tarihli ve 31918 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliğinde (“Yönetmelik”) Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile elektrik sayaçlarının periyodik muayenesi ile ilgili geçici madde eklenmiştir. Geçici maddede 1/1/2011 – 31/12/2012 tarihleri arasında piyasaya arz edilen veya en son muayenesi bu tarihler arasında yapılmış ve halen kullanımda olan elektrik sayaçlarından, 2021- 2022 yılı periyodik muayene başvuru dönemlerinde Bakanlığa başvurusu yapılmış ancak periyodik muayenesi yapılamamış olanların, 31/12/2023 tarihine kadar muayenelerinin yaptırılması zorunlu olacağı düzenlenmiştir. Yine aynı maddede, 31/12/2023 tarihine kadar muayenelerini yaptırmayan sayaç ilgilileri hakkında damga süresi geçmiş ölçü aleti kullanma fiilinden dolayı 3516 sayılı Kanun hükümlerine göre işlem yapılacağı belirtilmiştir. Değişiklik 9 Ağustos 2022 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik: 11 Ağustos 2022 tarih ve 31920 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Değişiklik Yönetmeliği ile sulama birliklerinin lisans alma ile şirket kurma muafiyetine ilişkin birtakım düzenlemeler getirilmiş, Yönetmelik’in 5/1/(h) bendi kapsamında tüketim tesisinin bulunduğu dağıtım lisansı bölgesi dışında da üretim tesisi kurulabileceği düzenlenmiştir. Değişiklik Yönetmeliği ile ayrıca 10 MW’ın üstündeki tesisler için doğrudan sisteme bağlanma (fider) imkanı getirilmiştir. Üretim tesislerinin kabul işlemleri (işletmeye alınması) için süreler, bağlantı anlaşmasının imza tarihinden itibaren yeniden düzenlenmiştir.

01.10.2022 tarihli ve 31970 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Yönetmelik ile 12.05.2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile ise Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği’nin 26, 28 ve 30’uncu maddelerinde aşağıda belirtilen değişiklikler yapılmış olup, Yönetmeliğe Geçici Madde 7 eklenmiştir.

31 Aralık 2022 tarih ve 32060 sayılı (5. Mükerrer) Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Yönetmelik’in Geçici Madde 7 kapsamında Birden fazla dağıtım ve/veya görevli tedarik bölgesi içerisinde yapılacak başvurulara ait mahsuplaşma işlemleri kapsamında belirlenen geçiş sürelerinde değişiklik yapılmıştır.

Depolamalı Elektrik Üretim Tesisine Yönelik Mevzuat Düzenlemeleri: 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme Ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Değişiklik, Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi Ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik, Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına Ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul Ve Esaslarda Değişiklik ile depolamalı elektrik üretim tesislerine yönelik mevzuat düzenlemeleri gerçekleştirilmiştir.

Vergi Usul Kanunu’nun 322’nci maddesi uyarınca “değersiz alacak” sayılacak alacaklar: 09.11.2022 tarihli ve 32008 sayılı Resmî Gazete yayımlanan 7420 Sayılı Gelir Vergisi Kanunu İle Bazı Kanun Ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile çatı GES’lerde vergi teşviki sınırı 25 kW’dan 50 kW’ye çıkarılmıştır.

7420 sayılı Kanun’un Geçici 2. Maddesi uyarınca 15/8/2022 tarihi itibarıyla 2004 sayılı İcra ve İflas Kanunu ile 7155 sayılı Abonelik Sözleşmesinden Kaynaklanan Para Alacaklarına ilişkin Takibin Başlatılması Usulü Hakkında Kanun uyarınca icra takibi başlatılmış bulunan, borçlusu gerçek kişi olan ve her bir icra dosyası itibarıyla asıl alacak ve ferileri dahil icra takibi başlatıldığı tarihteki takip tutarı 2.000 Türk lirasını aşmayan alacaklar ile bu tutarın üzerinde takip başlamış olmakla birlikte 15/8/2022 tarihi itibarıyla dosyada yapılmış tahsilatlar nedeniyle bakiye takip tutan 2.000 Türk lirası ve altına düşen alacaklardan, alacaklıların 09.11.2022 tarihinden başlayarak altıncı ayın sonuna kadar alacak haklarından feragat ettiklerini belirtir dilekçeyle vazgeçerek icra takiplerini sonlandırmaları koşuluyla takip konusu alacak, 213 sayılı Vergi Usul Kanununun 322 nci maddesi kapsamında değersiz alacak kabul edilmesi yönünde düzenleme yapılmıştır.

Yeni Lisans Türü, Toplayıcılık Lisansı: 28 Aralık 2022 tarihli ve 32057 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Kanun ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’na “toplayıcılık” ve “toplayıcılık faaliyeti” eklenmiştir. “Toplayıcı” adında yeni bir lisans tanımlanmıştır.

17.11.2022 tarihli ve 11410 sayılı Kurul Kararı: 22.11.2022 tarihli ve 32021 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17.11.2022 tarihli ve 11410 sayılı Kurul Kararı ile üretim lisansı sahibi bir tüzel kişinin tedarik lisansı alamayacağına ilişkin 27.03.2014 tarihli ve 4935-19 sayılı Kurul Kararı yürürlükten kaldırılmıştır.

Elektrik Tarifeleri: Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Enerji Piyasası Denetleme Kurumu (“EPDK”) kararlarıyla elektrik faturalarına esas olmak üzere;

- Dağıtım şirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına ve görevli tedarik şirketleri tarafından i) serbest olmayan tüketiciler (= Serbest Tüketici Limiti 2022: 1100 kWh) 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

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

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	01.01.2023 tarihinden itibaren
Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh,	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh,	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh,	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh,	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh,	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh,	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh,
Azami fiyat limitleri; 2.500 TL/MWh	Azami fiyat limitleri; 2.750 TL/MWh	Azami fiyat limitleri; 3.200 TL/MWh	Azami fiyat limitleri; 3.750 TL/MWh	Azami fiyat limitleri; 4.000 TL/MWh	Azami fiyat limitleri; 4.800 TL/MWh	Azami fiyat limitleri; 4.200 TL/MWh

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Tarifeleri: 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmi Gazetede (2. Mükerrer) yayımlanan 11538 sayılı ve 29.12.2022 tarihli EPDK Kurul Kararı ile TEİAŞ tarafından 01.01.2023 tarihinden itibaren uygulanacak iletim sistem kullanım ve sistem işletim tarifelerinin, üreticiler ve tüketiciler için Ek-1'de yer alan İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem bildirim çerçevesinde Ek-2'de yer alan 15 bölge bazında belirlenmiştir.

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 Kurul 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 için 2.500 TL/MWh; diğer kaynaklar için ise 1.200 TL/MWh olmasına karar verilmiştir.

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.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun 29.12.2022 tarihli ve 11498 sayılı Kurul Kararı ile kaynak Bazında Destekleme Bedelinin belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslar’ın 8’inci maddesi çerçevesinde; piyasa katılımcılarının fatura son ödeme tarihi geçmemiş fatura dönemleri için faturalarına yansımaya öngörülen destekleme bedeli borç tutarlarına ilişkin olarak Usul ve Esaslar’ın 8’inci maddesinin ikinci fıkrası çerçevesinde hesaplanarak Piyasa İşletmecisine sunmakla yükümlü oldukları teminat tutarlarının, 31.03.2022 tarihine kadar %50 oranındaki kısmını sunmalarına ve Kararın 01.01.2023 tarihinde yürürlüğe girmesine karar verilmiştir. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun 05.01.2023 tarihli ve 11540 sayılı Kurul Kararı ile 11498 sayılı Kurul Kararında belirtilen 31.03.2022 tarihi 31.03.2023 olarak düzeltilmiştir.

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 bildirimi 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.

30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak 01.01.2023 tarihinden itibaren yürürlüğe giren 11503 sayılı EPDK Kararı ile DUY 132/D maddesinin 11'inci fıkrası kapsamında; 28.02.2023 tarihine kadar uygulanmak üzere; görevli tedarik şirketlerinin Yönetmeliğin 132/ Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtile avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin, en fazla %50 (yüzde elli) oranındaki tutarı için Yönetmeliğin 132/D maddesinin onbirinci fıkrası çerçevesinde işlem tesis edilmesine karar verilmiştir.

26 Kasım 2022 tarih ve 32025 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Vergi Usul Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile Elektrik Piyasası Kanunu' na madde eklenerek cemevlerinin aydınlatma giderlerinin Kültür ve Turizm Bakanlığının bütçesine konulacak ödenekten karşılanacağı düzenleme altına alınmıştır.

13 Aralık 2022 tarih ve 32042 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 08.12.2022 tarih ve 11436-1 sayılı EPDK Kararı ile Enerji Piyasası İşletme A.Ş.'nin, Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması için Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi'nin kabul edilmesine ve 2023 yılı piyasa işletim ücretlerinin Yöntem Bildirimi kapsamında uygulanmasına karar verilmiştir.

13 Aralık 2022 tarih ve 32042 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 08.12.2022 tarih ve 11436-2 sayılı EPDK Kararı ile Enerji Piyasası İşletme A.Ş.'nin, Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması için Uygulanacak Bedel ve Komisyonları ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi kabul edilerek 2023 yılı piyasa işletim ücretlerinin ilgili Yöntem Bildirimleri kapsamında uygulanmasına karar verilmiştir.

13 Aralık 2022 tarih ve 32042 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 08.12.2022 tarih ve 11436-3 sayılı EPDK Kararı ile Enerji Piyasası İşletme A.Ş.'nin, Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti sistemi ve Organize YEK-G Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin uygulanacak bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi kabul edilerek 2023 yılı piyasa işletim ücretlerinin ilgili Yöntem Bildirimleri kapsamında uygulanmasına karar verilmiştir.

17 Aralık 2022 tarih ve 32046 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 15.12.2022 tarih ve 11458 sayılı EPDK Kararı ile 2023 yılında uygulanacak olan önlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, önlisans ve lisans tadili, önlisans ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

Öngörülen 2023 YEKDEM Maliyetleri

30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmi Gazetede (2. Mükerrer) yayımlanan 11538 sayılı ve 29.12.2022 tarihli EPDK Kurul Kararı ile 2023 yılı için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetleri onaylanmıştır.

Öngörülen YEKDEM maliyetinin negatif olduğu aylarda, ikili anlaşmalara ilişkin referans niteliğinde olan öngörülen YEKDEM maliyetinin ve yüksek tüketimi tüketicilere ilişkin son kaynak tedarik tarifesini hesaplamalarında kullanılan öngörülen YEKDEM maliyetinin “0 TL (MWh)” olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

31 Aralık 2022 tarih ve 32060 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Tebliğ ile Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankası tarafından reeskont işlemlerinde uygulanacak iskonto faiz oranı yıllık yüzde 9,75, avans işlemlerinde uygulanacak faiz oranı ise yıllık yüzde 10,75 olarak tespit edilmiştir.

Rekabet Kurumu Tarafından İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ile Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.’ye Karşı Verilen İdari Para Cezalarına Karşı Başlatılan İptal Davalarına İlişkin 2022 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 07 Eylül 2021 tarihinde Danıştay’a temyiz başvurusunda bulunulmuştur. Yapılan temyiz başvuruları Danıştay 13. Dairesi’nin 05.07.2022 tarih ve 2022/3003, 2022/3004 ve 2022/3005 Karar sayıları 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. için reddedilmiştir. İlgili kararlara 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 22.08.2022 tarihinde bireysel başvurularda 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 06.12.2016 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 16.11.2017 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 10.10.2018 tarih ve E.2018/658, K.2018/1236 sayılı karar 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 05.07.2022 tarih ve 2022/3005 karar numarası ile reddine karar verildiğine ilişkin karar 26.07.2022 tarihinde tebliğ edilmiştir. İlgili karara karşı yargılama sürecinde Anayasa ile güvence altına alınan adil yargılanma ve özel hayatın gizliliği haklarına zarar verilmiş olması iddiaları çerçevesinde Anayasa Mahkemesi'ne 22.08.2022 tarihinde bireysel başvuruda bulunulmuştur.

Bununla birlikte Ankara 13. İdare Mahkemesi'nin 16.07.2020 tarih ve E.2019/660 K.2020/1315 sayılı kararı ile İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. tarafından açılan dava kabul edilmiştir. Karar, 6 Ekim 2020 tarihinde tebliğ alınmıştır.

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 08.10.2020 tarihinde başvuru yapılmış ve ilgili tutar 06 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 17.06.2021 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.

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

Şirket 01.01.2022 – 31.12.2022 dönemi içinde 4.451.748.000 TL imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları ve 584.383.000 TL maddi ve maddi olmayan duran varlık alımı yapmıştır.

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

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 paylaşmakta ve planlanan aksiyonlar takip edilmektedir.

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

Şirket'in her yıl güncellenen risk değerlendirmesi sonuçları ve ilgili yöneticilerin görüşleri dikkate alınarak hazırlanan risk bazlı yıllık iç denetim planı, Denetim Komitesi ve Yönetim Kurulu'nun onayına sunulmakta olup onaylanan denetim planı kapsamında denetim faaliyetleri, her yıl uluslararası denetim standartları ve COSO (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) gereklilikleri ile uyumlu gerçekleştirilmektedir. Bu uygunluk 2018 yılında gerçekleştirilen bağımsız kalite güvence değerlendirmesi ile belgelenmiştir.

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

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

Şirket'in sahip olduğu doğrudan ortaklık payları aşağıdaki gibidir:

	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma oranı (%)		Ana faaliyet konusu
		31 Aralık 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 Dağıtık Üretim Hizmetleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.	İstanbul	94	94	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri

e) Şirketin iktisap ettiği kendi paylarına ilişkin bilgiler:

Şirket'in ilgili dönemde iktisap ettiği kendi payı yoktur.

f) Hesap dönemi içerisinde yapılan özel denetime ilişkin açıklamalar:

Yoktur.

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

01.01.2022 – 31.12.2022 dönemi içerisinde Şirket aleyhine açılmış olan ve Şirket mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte dava bulunmamaktadır.

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

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

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

Şirket 01.01.2022 – 31.12.2022 dönemi bütçe hedeflerine ulaşmıştır.

j) 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.

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

Şirket 01.01.2022 – 31.12.2022 dönemi içinde 127.075.443 TL bağış ve yardımda bulunmuştur.

l) 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.

m) 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.

31 Aralık 2022 itibarıyla, Grup'un dolaşımdaki tahvil stoğu (ihraç tutarı) 4.362.000.000 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
Enerjisa Enerji A.Ş.	900	%32.00	21.10.2022	24.10.2023
Enerjisa Enerji A.Ş.	1,500	TLREF + %16.00	21.10.2022	18.10.2024
Enerjisa Enerji A.Ş.	600	TLREF + %16.00	21.10.2022	18.10.2024
Total	4.362			

n) Şirketin yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi hizmet aldığı kurumlarla arasındaki çıkar çatışmaları ve bunları önlemek için alınan tedbirlere ilişkin bilgi:

Enerjisa Yatırımcı İlişkileri web sayfasında yayınlanan Etik Kurallar'a uygun hareket edilmektedir.

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/kurumsal-yonetim/etik-kurallar>

o) Bilanço tarihinden sonra meydana gelen olaylar:

Şirketimiz 27.01.2023 tarihinde 2.500.000.000 TL (Tam TL) tutarında, 397 gün vadeli, %32,5 sabit faizli, 28.02.2024 itfa tarihli ve TRSENSA22414 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

EPDK, 1 Ocak 2023 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, ulusal tarifede müşteri gruplarına göre son kullanıcıya yansıyan tek zamanlı perakende satış tarifelerinde %13 - %56 arasında değişen oranlarda indirim ve dağıtım bedelinde tüm müşteri grupları için uygulanmak üzere %132 oranında artış yapıldığını duyurmuştur. Son kullanıcıya yansıyan nihai tarifedeki indirim ise sanayi grubunda %16 olurken diğer tarife gruplarında değişiklik olmamıştır.

Kahramanmaraş merkezli yaşanan, pek çok ili etkileyen ve tüm ülkeyi sarsan depremlerin yarattığı olumsuzluklar nedeniyle 8 Şubat 2023 Çarşamba tarihli 32098 sayılı Resmî Gazete uyarınca Adana, Adıyaman, Diyarbakır, Gaziantep, Hatay, Kahramanmaraş, Kilis, Malatya, Osmaniye ve Şanlıurfa illerinde üç ay süreyle olağanüstü hâl ilan edilmesine karar verilmiştir. Şirket'in faaliyet gösterdiği beş ilin de aralarında bulunduğu Toroslar bölgesi de 6 Şubat 2023 tarihinde gerçekleşen depremlerden etkilenmiştir. Şirket'in operasyonel faaliyetleri ve şebeke envanteri, ilgili düzenlemeler ve sigorta mekanizmaları tarafından güvence altındadır. Söz konusu doğal afete ilişkin gelişmeler yakından izlenmekte olup, durum tespitine yönelik çalışmalar sürmektedir. Şirket finansal tablolarını işletmenin süreklilik esasına göre hazırlamıştır. Şirket'in sürekli olarak faaliyetlerini devam ettirebilmesini ciddi şekilde şüpheli hale getirebilecek olay veya koşullarla ilgili önemli belirsizlik bulunmamaktadır. Şirket yönetimi bu durumu konsolide finansal tablolarında düzeltme gerektirmeyen bilanço sonrası olaylar kapsamında değerlendirmiştir

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

Yoktur.

q) 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 uğratarak uğratmadığı, şirket zarara uğramışsa bunun denkleştirilip denkleştirilmediği:

Şirket hakim şirketler ve onlara bağlı şirketlerle 01.01.2022 – 31.12.2022 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 – 31.12.2022 faaliyet döneminde hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler rapor halinde değerlendirilmiştir. 01.01.2022 – 31.12.2022 faaliyet dönemine ilişkin olarak bilinen hal ve şartlara göre oluşan bir işlemten dolayı Şirket zarara uğramamıştır.

r) Sermayeye doğrudan katılım oranının %5'i aştığı karşılıklı iştiraklere ilişkin bilgi:

Bu kapsamda bir karşılıklı iştirak bulunmamaktadır

s) Çalışanların sosyal hakları, mesleki eğitimi ile diğer toplumsal ve çevresel sonuç doğuran şirket faaliyetlerine ilişkin kurumsal sosyal sorumluluk faaliyetleri hakkında bilgi:

Bu bilgilere aşağıdaki linkten ulaşılabilir.

<https://www.enerjisa.com.tr/tr/surdurulebilirlik>

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:

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin **Faaliyet Geliri** (FAVÖK + Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri- tek seferlik kalemler hariç) 2021'de 7.494 milyon TL iken, 2022'de yıllık %101 artış ile 15.091 milyon TL'ye yükselmiştir.

Dağıtım iş kolu faaliyet geliri, 2022 yılında Enerjisa Enerji faaliyet gelirlerinin %83'ünü oluşturmuştur. 2022 yılında dağıtım iş kolu faaliyet gelirlerinde geçen yılın aynı dönemine göre temel değişimler şu şekildedir:

- **Finansal Gelirler:** Finansal gelirler geçen yılın aynı dönemine göre %111 artarak 6.226 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- **Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri:** Yatırım harcamaları geri ödemeleri 2021 yılında 2.101 milyon TL iken, enflasyondaki artış nedeniyle yıllık %96 artışla 4.119 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
- **Verimlilik ve Kalite Gelirleri:** 2022 yılında toplam Verimlilik ve Kalite gelirleri geçen yıla göre yıllık %24 artışla 1.292 milyon TL'ye ulaşmıştır. Yıllık artışta ana faktör Kayıp ve Kaçak'a ve kaliteye yönelik performanstaki iyileşmedir.
- **Vergi Düzeltmesi:** Vergi düzeltmesi ağırlıklı olarak enflasyon nedeniyle 2021 yılındaki 283 milyon TL'den 482 milyon TL'ye ulaşmıştır.
- **Diğer Kalemler:** Temel olarak riskten korunma kazancı kaynaklı, diğer kalemler 2022 yılında 410 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir (2021: 171 milyon TL).

Faaliyet gelirlerinde Perakende iş kolunun katkısı 2022 yılında geçen senenin aynı dönemine göre 4 puan artarak %17'ye çıkmıştır. Bunun temel sebebi, özellikle düzenlemeye tabi piyasa brüt kârında gözlemlenen artıştır. Düzenlemeye tabi piyasa brüt kârı elektrik fiyatlarındaki artış nedeniyle yıllık bazda %195 artışla 2021'de 974 milyon TL'den 2022'de 2.873 milyon TL'ye ulaşmıştır. Öte yandan, serbest piyasa brüt kârı da aynı dönemde artan elektrik fiyatları ve 2021 yılındaki düşük baz nedeniyle 813 milyon TL artışla 1.002 milyon TL'ye ulaşmıştır.

Düzenlemeye tabi piyasadaki satışlar 2021'de 23,3 TWs iken; 2022'de %18 artışla 27,5 TWs olarak gerçekleşmiştir. Öte yandan, 2021'de 12,5 TWs olarak gerçekleşen serbest piyasa segment satışı 2022'de 11,7 TWs olarak gerçekleşmiştir.

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin 2021'de 2.415 milyon TL olarak gerçekleşen **Baz Alınan Net Kârı**, 2022'de yıllık %85 artışla 4.461 milyon TL olarak kaydedilmiştir. Faaliyet gelirinin altında gerçekleşen temel değişimler şu şekildedir:

- Daha yüksek finansman maliyetleri ve ortalama finansal net borç nedeniyle 1.762 milyon TL seviyesinde artan kredi faiz giderleri
- Faiz oranları ve enflasyondaki artış nedeniyle 658 milyon TL artan tahvil faiz giderleri
- Enflasyon ve müşteri depozitolarındaki artış nedeniyle 1.375 milyon TL artan müşteri depozitoları yeniden değerlendirme giderleri
- Tarife alacakları sebebiyle alınan faiz gelirlerindeki artış kaynaklı 860 milyon TL artan diğer finansal gelir

2021'de %16 olarak gerçekleşen kredi ortalama finansman maliyeti, yüksek enflasyon ve bankacılık sektöründeki gelişmeler nedeniyle 2022'de %29,5'e yükselmiştir. Aynı dönem içerisinde tahvil ortalama finansman maliyeti %21,3'den %35,9'a yükselmiştir. 2021 sonunda 11,3 milyar TL olan Ekonomik Net Borç (finansal borçlar ve ek olarak kiralama borçları ile müşteri depozitoları); 2022 sonunda 15,1 milyar TL olarak gerçekleşmiştir.

Finansal net borç/faaliyet geliri oranı 2022 yılında operasyonel gelirlerdeki güçlü artışın etkisiyle 2021 sonundaki 1,2x seviyesinden 2022 sonunda 0,7x seviyesine düşmüştür.

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 31 Aralık 2022 itibarıyla brüt satış kârı 15.828.181.000 TL (31 Aralık 2021: 8.281.827.000 TL)'dir. Şirket'in net borç / (net borç + özkaynak) oranı 31 Aralık 2022 itibarıyla ise %34 (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:

Şirket'in, Türk Ticaret Kanunu 376. Maddesi uyarınca yapılan değerlendirmelere göre, 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/medium/ReportAndPresentation/File/421/kardagitimpolitikasi2021.pdf>

2021 yılına ilişkin 30 Mart 2022 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda dağıtılmasına karar verilen toplam 1.464.525.519,23TL tutarındaki nakit kar payı 11 Nisan 2022'de dağıtılmıştır.

6- DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER VE NEDENLERİ

Dönem içerisinde Esas Sözleşme değişikliği yapılmamıştır.

7- RİSKLER VE YÖNETİM ORGANININ DEĞERLENDİRMESİ

7.1 Yönetim Organı

a) Yönetim Kurulu Toplantıları

Şirket Yönetim Kurulu 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla toplamda 5 kez Şirket’le ilgili stratejik konuların değerlendirildiği toplantılar gerçekleştirmiştir. Gerçekleştirilen toplantılara Yönetim Kurulu üyelerinin katılım yüzdesi %90 olarak gerçekleşmiştir.

b) Komiteler

i. 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 2022 yılında 4 kez toplanmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyelığinin 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
Pınar Saatçioğlu	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi değil

ii. 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 bulunmaktadır. 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 Saptanması Komitesi 2022 yılında 3 kez toplanmış olup, Yönetim Kurulu'na 7 adet rapor/tutanak iletilmiştir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyelığinin 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

iii. **Denetim Komitesi:**

İç Denetim Başkanlığı'nın faaliyetleri düzenli olarak Denetim Komitesi ile paylaşılmaktadır. Bu kapsamda 2022 yılında 4 defa Denetim Komitesi toplantısı gerçekleştirilmiş ve 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/medium/ReportAndPresentation/File/288/denetimkomitesicalismaesaslari.pdf>

Denetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır.

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyelığinin Mahiyeti
Fatma Dilek Yardım	Denetim Komite Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Kamuran Uçar	Denetim Komite Üyesi	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

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 görececek 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, alışılmış likidite kaynaklarının sınırlandığı piyasa koşulları da oluşabilmektedir.

Risk Yönetimi Departmanı tarafından periyodik olarak gerçekleştirilen bütçe simülasyonlarında 'En İyi Sene Sonu Net Gelir Tahmini'nden olası sapmalara sebep olan belirsizlikler gösterilirken, yapılan metod geliştirilmesiyle nakit ihtiyacı açısından en hassas ay ve bu ayda ihtiyaç duyulabilecek piyasa, operasyonel, regülatif ve tahsilat performansı kaynaklı nakit ihtiyacı seviyesi de tahmin edilmektedir. Bunun yanında, gerçekleştirilen stres testi simülasyonu rutin olarak yapılan bütçe tahminlerinden farklı olarak aylık çözünürlükte modellenmiştir (çoğunlukla şirket yıllık toplam nakit senaryoları kullanılmaktadır).

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. 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

Finansal etkisi ölçülemeyen 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.

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 ve Su Güvenliği kapsamında iklim değişikliği ve su güvenliği konuları risk ve fırsatlar perspektifinden değerlendirilmektedir. 2022 yılında gerçekleştirilen CDP çalışmasında Risk ve Fırsatlar başlığı altında risklerin ve fırsatların tanımları, risklerin ve fırsatların finansal etkileri, riskle mücadelenin yöntemleri ve bu yöntemlerin maliyetleri gibi bulgular detaylandırılmış ve kamuyla açıklanmıştır.

Ayrıca iklim değişikliği kaynaklı akut envanter kayıpları/hasarları ve hizmet aksamaları ile mevzuatın şart koştuğu kalite standardı ihlali cezalarını girdi olarak kullanan iklim değişikliği riskleri sayısallaştırma çalışması, İSG, Çevre ve Grup Risk Yönetimi birimleri tarafından ortaklaşa tamamlanmıştır. Enerjisa Enerji, çevresel performansını, su tüketimini 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. Ayrıca şirketin dekarbonizasyon hedefleri doğrultusunda 2022 yılında Net Zero Projesi' nin Faz I aşaması tamamlanmıştır.

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

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

<https://www.kap.org.tr/tr/sirket-bilgileri/genel/3494-enerjisa-enerji-a-s>

9- KURUMSAL YÖNETİM VE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORLAMALARI

Sermaye Piyasası Kurulu’nun 10.01.2019 tarih ve 2/49 sayılı Kararı uyarınca hazırlanan ve Enerjisa Enerji Yönetim Kurulu tarafından 23 Şubat 2023 tarihinde onaylanan 2022 yılı hesap dönemine ilişkin Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu 23 Şubat 2023 tarihinde KAP’ta yayınlanmıştır. Bahsi geçen raporlara, KAP web sayfasında bulunan Şirketler/BIST Şirketleri/Enerjisa/ Kurumsal Yönetim ve Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu sekmelerinden ulaşılabilir.

SPK Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Çerçevesi’nde yer alan ilkelere uyum durumunu gösteren Sürdürülebilirlik Uyum Raporu da 23 Şubat 2023 tarihinde KAP’ta ilan edilmiştir.

10- EKLER

Konsolide Finansal Tablolar
Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kar Hesaplaması
Bağımsızlık Beyanları

Saygılarımızla,

Rapor tarihi: 23.02.2023

Murat Pınar,
CEO

Dr. Michael Sven Moser,
CFO

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2022 TARİHLİ****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 geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2022	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2021
VARLIKLAR		
Dönen Varlıklar	21.990.411	12.795.629
Nakit ve Nakit Benzerleri	8.370.987	411.992
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	3.342.405	3.316.298
Ticari Alacaklar	5.687.530	5.572.805
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	37.211	34.942
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5.650.319	5.537.863
Diğer Alacaklar	1.862.308	1.193.566
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	1.862.308	1.193.566
Türev Araçlar	234.604	1.548.306
Stoklar	1.562.338	447.450
Peşin Ödenmiş Giderler	419.238	65.010
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	442.940	187.648
Diğer Dönen Varlıklar	68.061	52.554
Duran Varlıklar	37.198.186	18.538.012
Ticari Alacaklar	109.078	-
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	23.753	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	85.325	-
Diğer Alacaklar	4.776.922	685.077
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	4.776.922	685.077
Türev Araçlar	11.646	62.210
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	11.790.168	9.537.341
Kullanım Hakkı Varlıkları	387.317	256.196
Maddi Duran Varlıklar	1.634.005	1.444.088
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	6.097.098	6.225.435
<i>Şerefiye</i>	1.977.127	1.977.127
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	4.119.971	4.248.308
Peşin Ödenmiş Giderler	15.327	3.828
Ertelenmiş Vergi Varlığı	12.371.412	318.901
Diğer Duran Varlıklar	5.213	4.936
TOPLAM VARLIKLAR	59.188.597	31.333.641

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2022 TARİHLİ****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 geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2022	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2021
KAYNAKLAR		
Kısa Vadeli Yükümlülükler	31.253.840	14.256.376
Kısa Vadeli Borçlanmalar	8.181.288	1.040.267
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	6.990.064	5.294.870
Diğer Finansal Yükümlülükler	82.688	118.387
Ticari Borçlar	6.772.301	3.981.140
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	310.732	87.373
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	6.461.569	3.893.767
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	237.342	81.812
Diğer Borçlar	5.369.044	2.888.202
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	2.425	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	5.366.619	2.888.202
Türev Araçlar	102.960	43.717
Ertelenmiş Gelirler	32.538	450
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	1.901.790	93.155
Kısa Vadeli Karşılıklar	506.330	369.721
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	135.386	76.968
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	370.944	292.753
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.077.495	344.655
Uzun Vadeli Yükümlülükler	6.362.511	7.726.243
Uzun Vadeli Borçlanmalar	3.923.661	4.381.083
Diğer Finansal Yükümlülükler	509.087	457.604
Türev Araçlar	-	2.419
Ertelenmiş Gelirler	-	1.062.094
Uzun Vadeli Karşılıklar	1.153.248	315.419
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	1.153.248	315.419
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	774.789	1.504.908
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.726	2.716
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	37.616.351	21.982.619

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2022 TARİHLİ****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 geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2022	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2021
KAYNAKLAR		
Özkaynaklar	21.572.246	9.351.022
Ödenmiş Sermaye	1.181.069	1.181.069
Paylara İlişkin Primler	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)	174.344	986.687
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>	174.344	986.687
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	696.708	394.232
Geçmiş Yıllar Karları	3.245.180	2.551.626
Net Dönem Karı	14.498.093	2.282.368
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	59.188.597	31.333.641

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2022 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT
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 geçmiş / cari dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2022	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2021
Hasılat	84.449.031	32.994.330
Satışların Maliyeti (-)	(68.620.850)	(24.712.503)
BRÜT KAR	15.828.181	8.281.827
Genel Yönetim Giderleri (-)	(7.734.051)	(3.382.729)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	4.483.924	831.971
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(4.230.047)	(1.216.478)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI	8.348.007	4.514.591
Finansman Gelirleri	310.657	108.090
Finansman Giderleri (-)	(4.212.040)	(1.479.567)
VERGİ ÖNCESİ KAR	4.446.624	3.143.114
Vergi Gideri	10.051.469	(860.746)
Dönem Vergi Gideri (-)	(2.483.504)	(989.969)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	12.534.973	129.223
DÖNEM KARI	14.498.093	2.282.368
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER		
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	(812.343)	1.049.174
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	<i>(1.060.000)</i>	<i>1.359.451</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	<i>247.657</i>	<i>(310.277)</i>
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	13.685.750	3.331.542
Hisse başına kazanç		
Hisse başına kazanç (kr)	12,28	1,93

FAALİYET GELİRLERİ VE BAZ ALINAN NET KÂR HESAPLAMASI

(milyon TL)	1 Ocak 31 Aralık 2022	1 Ocak 31 Aralık 2021
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	8.348	4.514
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	569	473
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	274	262
Depozitolardan kaynaklanan değerlendirme farkına ilişkin düzeltmeler	1.681	306
Tarife alacakları ile ilgili faiz gelirlerine ilişkin düzeltmeler	(1.009)	(56)
FAVÖK	9.863	5.499
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	4.119	2.101
FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri	13.982	7.600
Tek seferlik (gelir) / gider- geçmiş dönemlere ilişkin	51	(12)
Tek seferlik (gelir) / gider	1.058	(94)
Faaliyet Gelirleri	15.091	7.494
Raporlanan Net Kâr	14.498	2.282
Tek seferlik (gelir) / gider- geçmiş dönemlere ilişkin	41	(10)
Tek seferlik (gelir) / gider	846	75
Vergi oranı değişimi	263	218
Amortismanla tabi iktisadi kıymetlerin yeniden değerlemesi	(11.187)	-
Baz Alınan Net Kâr	4.461	2.415

Faaliyet Gelirleri, istisnai kalemler hariç FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemelerini ifade etmektedir. Enerjisa Enerji dağıtım şirketleri TFRYK12 (hizmet imtiyaz anlaşmalarının muhasebeleştirilmesini düzenleyen bir UFRS standardı) uygulamasına tabidir. Buna göre, Şirket dağıtım şebekesi ve yatırım yapma lisansını bir finansal varlık olarak muhasebeleştirilmektedir. 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 TFRYK12 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.

Faaliyet Gelirleri, tek seferlik kalemler hariç FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemelerini ifade etmektedir ve temel performans göstergelerinden biridir.

BAĞIMSIZLIK BEYANLARI

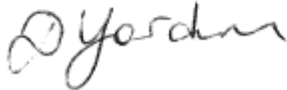
BAĞIMSIZLIK BEYANI

Enerjisa Enerji A.Ş. (Şirket) Yönetim Kurulu'nda, ilgili mevzuat, Şirket Esas Sözleşmesi ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan Kurumsal Yönetim Tebliği (II-17.1) ekinde yer alan Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen kriterler çerçevesinde "bağımsız üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

- a) Şirket, Şirket'in yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya Şirket'te önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile şahsım, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişkinin bulunmadığını,**
- b) Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde Şirket'in önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,**
- c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olmam sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,**
- d) Bağlı olunan mevzuata uygun olması şartıyla, üniversite öğretim üyeliği hariç, halen/üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı/çalışmayacağımı,**
- e) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu'na göre Türkiye'de yerleşik olduğumu,**
- f) Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, Şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,**
- g) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde Şirket işlerine zaman ayıracağımı,**
- h) Şirket'in yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,**
- i) Yönetim Kurulu üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu,**
- j) Şirket'in veya Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı/almayacağımı,**

kabul ve beyan ederim.

Sahip olduğum bilgiler ışığında yukarıdaki beyanlarımın doğru olduğunu Genel Kurul, Yönetim Kurulu, Şirket'in pay sahipleri ve diğer tüm menfaat sahiplerinin bilgilerine sunarım.



Fatma Dilek Yardım

26 Ocak 2021

BAĞIMSIZLIK BEYANI

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. (Şirket) Yönetim Kurulu'nda, ilgili mevzuat, Şirket Esas Sözleşmesi ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan Kurumsal Yönetim Tebliği (II-17.1) ekinde yer alan Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen kriterler çerçevesinde "bağımsız üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

- a) Şirket, Şirket'in yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya Şirket'te önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile şahsım, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişkinin bulunmadığımı,
- b) Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde Şirket'in önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,
- c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olmam sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
- d) Bağlı olunan mevzuata uygun olması şartıyla, üniversite öğretim üyeliği hariç, halen/üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı/çalışmayacağımı,
- e) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşik olduğumu,
- f) Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, Şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
- g) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde Şirket işlerine zaman ayıracağımı,
- h) Şirket'in yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı, Yönetim Kurulu üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu,
- i) Şirket'in veya Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı/almayacağımı,

kabul ve beyan ederim.

Sahip olduğum bilgiler ışığında yukarıdaki beyanlarımın doğru olduğunu Genel Kurul, Yönetim Kurulu, Şirket'in pay sahipleri ve diğer tüm menfaat sahiplerinin bilgilerine sunarım.

Kamuran UÇAR

01.04.2022

