



**ENERJİSA**  
Türkiye'nin Enerjisi  
Energy of Turkey

# **ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**

**01.01.2024 – 31.03.2024  
FAALİYET RAPORU**

## 1-GENEL BİLGİLER

- a) Raporun ilgili olduğu hesap dönemi : 01.01.2024 – 31.03.2024
- b) Şirketin ticaret unvanı : ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
- Ticaret sicili numarası : 800865-0
- Merkez iletişim bilgileri ile internet sitesinin adresi : Barbaros Mah. Begonya Sok. Nida Kule  
Ataşehir Batı Sitesi No: 1 / 1  
Ataşehir-İSTANBUL  
Telefon : 0216 579 05 79  
Fax : 0216 579 05 30  
E-mail : enerjisa-info@enerjisa.com  
İnternet Sitesi : [www.enerjisa.com.tr](http://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			
		31.03.2023		31.03.2024	
		(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. <sup>1</sup>		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
<b>TOPLAM</b>		<b>1.181.068.967,12</b>	<b>100,0</b>	<b>1.181.068.967,12</b>	<b>100,0</b>

<sup>(1)</sup> 27 Nisan 2023 tarihi itibarıyla DD Turkey Holdings S.A.R.L.'nin sahip olduğu Enerjisa Enerji hisseleri yine E.ON şirketler grubunun mensubu olan E.ON International Participations N.V.'ye devredilmiştir.

#### 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 (bağımsız üye ayrımı ile) şöyledir:

Yönetim Kurulu Üyesi	Görevi	Seçilme Tarihi	Görev Süresi Bitimi
Kıvanç Zaimler	YK Başkanı	30.03.2021	30.03.2024
Attila Kiss	YK Başkan Vekili	01.03.2024	30.03.2024
Nusret Orhun Köstem	Üye	01.04.2022	30.03.2024
Thorsten Lott	Üye	01.01.2022	30.03.2024
Yeşim Özlale Önen	Üye	15.03.2023	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

1 Mart 2024 tarihinde alınan Şirket'in Yönetim Kurulu Kararı doğrultusunda, Yönetim Kurulu üyeliğinden istifa eden yönetim kurulu üyesi Johan Magnus Moernstam'ın görev süresini tamamlamak ve 1 Mart 2024 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere 30 Mart 2024 tarihine kadar vazife görmek üzere Atilla Kiss'in atanmasına katılanların oy birliği ile karar verilmiştir.

31 Mart 2024 itibarıyla Şirket üst yönetimi aşağıda verilmektedir:

- Murat Pınar, CEO
- Dr. Philipp Ralph Ulbrich, CFO

31.03.2024 itibarıyla toplam çalışan sayısı 11.520'dür.

#### 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. 01.01.2024 – 31.03.2024 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, CEO, CFO, 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 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	100.115	93.461
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	2.758	3.361
	<u>102.873</u>	<u>96.822</u>

## 3- ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

Avrupa Birliği Çerçeve Programları, TÜBİTAK ve EPDK AR-GE fonu ile desteklenen projelere 01.01.2024-31.03.2024 dönemi içerisinde TL 12.768.165,55 harcanmıştır.

#### 4- ŞİRKET FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER

##### a) Dönem içi gerçekleşen önemli gelişmeler:

###### Temettü Ödemesi

Şirketimizin 2023 yılı faaliyet dönemine ait, Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre düzenlenmiş olan Konsolide Finansal Tablolarının incelenmesi sonucunda, 01.01.2023 - 31.12.2023 döneminde oluşan net konsolide kardan:

3.366.897.331,42 TL baz alınan net kâr (istisnai kalemler hariç net kâr) üzerinden %97,87 kar dağıtım oranı ile 1 TL nominal pay başına 2,79 TL nakit temettü dağıtılmasına,

01.01.2023 - 31.12.2023 döneminde oluşan 4.423.808.287,49 TL konsolide bağışlar eklenmiş net dağıtılabılır dönem karından karşılanmak üzere toplam 3.295.182.418,26 TL kâr payının (Brüt %279 Net %251) 1.181.068.967,12 TL sermayeyi temsil eden hisse senedi sahiplerine nakit olarak dağıtılmasına,

Genel kurul tarafından belirlenip onaylanmak üzere nakit kâr payı dağıtımının Genel Kurul Toplantısı tarihinden itibaren sekiz hafta içerisinde tamamlanmasının önerilmesine karar verilmiştir.

###### Bağımsız Denetim Kuruluşunun Belirlenmesi

Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 8 Mart 2024 tarihli kararı ile, Denetim Komitesi'nin kararına istinaden, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu ve 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu uyarınca belirlenen esaslara uygun olarak, Şirketimizin 2024 yılı dönemindeki mali tablo ve raporlarının denetlenmesi ve bu kanunlardaki ilgili düzenlemeler kapsamında diğer faaliyetleri yürütmek üzere; Maslak Mahallesi Eski Büyükdere Caddesi Maslak N1 Plaza Blok N 1 İç Kapı N 1 Sarıyer, İstanbul adresinde bulunan Deloitte-DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.'nin 2023 yılı Olağan Genel Kurulu'nda bağımsız denetçi olarak seçilmesi için önerilmesine karar verilmiştir.

###### Tahvil İhracı

Şirketimiz 03.01.2024 tarihinde 2.000.000.000 TL tutarında, 730 gün vadeli, TLREF+%4,75% sabit faizli, 02.01.2026 itfa tarihli ve TRSENSA12613 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 08.02.2024 tarihinde 3.500.000.000 TL tutarında, 728 gün vadeli, TLREF+%4,25% sabit faizli, 05.02.2026 itfa tarihli ve TRSENSA22612 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

###### Enerji Depolama Tesisleri Ön Lisans Başvurusu Kabulü

10.08.2023 tarihli Özel Durum Açıklamamıza istinaden, Şirketimiz bağlı ortaklıklarından Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. tarafından başvurusu yapılan, kurulu gücü 70MWp / 50MWe olan Ankara ilindeki güneş enerjisi kaynağına dayalı depolamalı elektrik üretim tesisinin ön lisansı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) nezdinde onaylanmıştır.

## **Dağıtım İş Koluna İlişkin Dönem İçinde Gerçekleşen Önemli Mevzuat Değişiklikleri:**

**2024 Yılı Serbest Tüketici Limiti:** 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12295 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (bundan sonra kısaca “EPDK” veya “Kurul” olarak da anılacaktır) kararı ile 2024 yılı için serbest tüketici limitinin 950 kWh olarak uygulanmasına karar verilmiştir (*Serbest tüketici limiti 2023 yılında 1000 kWh olarak belirlenmişti.*)

**Elektrik Üretim A.S. Tarifesi:** EÜAŞ tarafından, dağıtım şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji kapsamında yapılan satışlarda uygulanan aktif elektrik enerji toptan satış tarifesi, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun 17’nci maddesi kapsamında çeyrek dönemlerde EPDK Kurul kararları ile belirlenmekte olup 18.08.2023 tarihli ve 32283 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 17.08.2023 Tarihli ve 12031 sayılı EPDK Kurul Kararı ile 18.08.2023 tarihinden itibaren 100,0000 kr/kWh uygulanmasına karar verilmiştir. 18.08.2023 tarihinden itibaren dağıtım şirketlerine genel aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış tarifesi ise 380,0000 kr/kWh olarak belirlenmiştir.

**Elektrik Tarifeleri:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından Nihai Tarife Tablosu ile görevli tedarik şirketleri tarafından enerji alan (alçak gerilim – tek terimli) tüketiciler için genel aydınlatma birim bedeli tarifeleri çeyrek dönemlerde yayımlanmakta olup 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak elektrik tarife tabloları 30 Aralık 2023 Tarihli ve 32415 2. Mükerrer Sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12318 sayılı EPD Kurul Kararı ile belirlenmiştir. 01.01.2024 tarihinden itibaren Genel Aydınlatma Birim Bedeli 473,1539 kr/kWh olarak uygulanmaktadır.

**2024 Yılı Kesme – Bağlama Bedeli:** 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-2 sayılı Kurul Kararı 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak kesme – bağlama bedelleri belirlenmiştir. AG için 72,6 TL (2023 yılında 44,8 TL’ydi); OG için 543,6 TL’dir (2023 yılında 335,6 TL’ydi).

**2024 Yılı Sayaç Kontrol Bedelleri:** 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-3 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak sayaç kontrol bedelleri belirlenmiştir. Direk bağlı tek fazlı aktif veya üç fazlı aktif ve/veya reaktif sayaçlar için bedel 100,6 TL’dir (2023 yılında 62,1 TL’ydi.). Akım Trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar için ise 127,5 TL’dir (2023 yılında 78,7 TL’ydi.).

**2024 Yılı Ödeme Bildirimi ve İkinci Bildirim Bırakma Bedelleri:** 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-4 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren görevli tedarik şirketlerinin dağıtım şirketlerinden aldıkları ödeme bildirim ve ikinci bildirim bırakma hizmetlerine ilişkin bedeller aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

	Bedel (TL/İşlem)	
	AG	OG
Ödeme Bildirimi Bırakma Bedeli	0,215 (2023 yılında 0,133)	2,15 (2023 yılında 1,33)
İkinci Bildirim Bedeli	4,31 (2023 yılında 2,66)	43,22 (2023 yılında 26,68)
Ödeme Bildirimi ile Birlikte İkinci Bildirim Bırakılması Durumunda Uygulanacak Bedel	0 TL	

**2024 Yılı Şebeke İşletmecisi Başvuru Bedeli:** 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-5 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. Maddesinin 2. Fıkrasının (a) bendi gereği şebeke işletmecisi tarafından tahsil edilecek başvuru bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-50 kW (dahil)	0
50 – 250 kW (dahil)	1716,5
250 kW – 5 MW (dahil)	3433,0
5 MW üzeri	6865,9

**2024 Yılı Şebeke İşletmecisi Yıllık İşletim Bedeli:** 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-7 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. Maddesinin 2. Fıkrasının (b) bendi uyarınca ilgili şebeke işletmecisinin tahsil edeceği yıllık işletim bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-50 kW (dahil)	0
50-250 kW (dahil)	4800,3
250 kW – 5 MW (dahil)	9599,8
5 MW üzeri	19199,2

**2024 Yılı İşlem Bedelleri:** 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-8 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. Maddesinin 2. Fıkrasının (c) bendi uyarınca ilgili şebeke işletmecisi ve görevli tedarik şirketlerinin tahsil edeceği işlem bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

İşlem Türü	Bedel (TL)
Pay Devri	0
Diğer İşlemler	2183,7

**2024 Yılı 50 kW ve Altı Çatı ve Cephe Uygulamalı Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisleri İçin Proje Onay Ve Kabul İşlem Bedelleri:** 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-9 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak 50 kW ve Altı Çatı ve Cephe Uygulamalı Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisleri için Proje Onay ve Kabul İşlem Bedeli 0 olarak belirlenmiştir.

**2024 Yılı OSOS İlave Veri Talebi Bedeli:** 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-10 sayılı Kurul Kararı ile 6520 sayılı Kurul Kararının 4’üncü maddesi uyarınca Otomatik Sayaç Okuma Sistemi kapsamında ilave veri talep edilmesi halinde tahsil edilecek bedel 01.01.2024 tarihinden itibaren Sayaç/Ay olmak üzere 31,9 TL olarak belirlenmiştir. (2023 yılı için 19,7’ydi).

**2024 Yılı Bağlantı Bedeli:** 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-11 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren;

- Bağlantı hattında hem havai hem de yeraltı kablolarının kullanılması durumunda, birim bedel hesaplanırken havai ve yer altı hatlarının her birinin uzunluğunun ayrı ayrı dikkate alınarak hesaplanmasına,
- 100 kW- üzeri hatlar için bağlantı bedeli hesaplanırken, 100kW’ya kadar olan 445,75 TL/metre fiyatına, 100 kW üzerindeki her kW’ın 1,80 TL/m ile çarpılması ile bulunan bedelin ilave edilerek hesaplanmasına,
- Bağlantı hizmeti alan tüketiciye TL/metre bazlı bedeller dışında başka bir ad altında herhangi bir bedel uygulanmamasına,
- Bağlantı bedeline esas güç olarak DBA m. 3/1’de yer alan gücün esas alınmasına,

karar verilmiştir.

2024 Bedelleri	
Bağlantı Bedeli	TL/metre
AG	
<b>0-15 kW(dahil)</b>	
Yer altı	241,17
Havai	112,12
<b>15-50 kW (dahil)</b>	
Yer altı	326,45
Havai	190,28

<b>50-100 kW (dahil)</b>	
Yer altı	445,77
Havai	237,03
<b>100 kW üzeri</b>	
Yer altı	445,77 + 1,80 x (Güç-100)
<b>OG</b>	
Yer altı	1139,63
Havai	304,65

**2024 Yılı Güneş Enerjisine Dayalı Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri Proje Onay Ve Kabul Bedelleri:** 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-12 sayılı Kurul Kararı ile lisanssız güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri için elektrik dağıtım şirketleri tarafından yapılacak proje onay ve kabul işlemleri bedellerinin 01.01.2024 tarihinden itibaren aşağıdaki şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

<b>Güneş Enerjisine Dayalı Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri Proje Onay Ve Kabul Bedelleri</b>			
<b>LÜY Kapsamında GES Tesislerinin Proje Onay Bedeli</b>	<b>Bedel TL (KDV Hariç)</b>	<b>LÜY Kapsamında GES Tesislerinin Kabul Bedelleri İşİ</b>	<b>Bedel TL (KDV Hariç)</b>
50 kWe ve altı LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	0	50 kWe ve altı LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	0
50 kWe- 100 kWe (100 kWe dahil) LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	1120,9	50 kWe- 100 kWe (100 kWe dahil) LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	2133,1
100 kWe- 300 kWe (300 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	4265,9	100 kWe- 300 kWe (300 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	6163,2
300 kWe – 500 kWe (500 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	9126,9	300 kWe – 500 kWe (500 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	9312,4
500 kWe- 700 kWe (700 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	15052,3	500 kWe- 700 kWe (700 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	16489,4
700 kWe- 1 MWe (1 MWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	20755,8	700 kWe- 1 MWe (1 MWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	20977,4
1 MWe üzeri LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Beher MW’e için Elektrik Proje Onayı; LÜY Kapsamındaki 1 MWe üzeri GES üretim tesislerinde beher MWe için, 700 kWe – 1 MWe indisindeki hizmet bedelinin %50’si oranında ilave proje onayı hizmet bedeli alınır.	10378,9	1 MWe üzeri LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Beher MW’e için Kabul Bedeli; LÜY Kapsamındaki 1 MWe üzeri GES üretim tesislerinde beher MWe için, 700 kWe – 1 MWe indisindeki hizmet bedelinin %50’si oranında ilave kabul bedeli alınır.	10489,7

**2024 Yılı Teknik Kalite Ölçüm Hizmeti Bedelleri:** 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-12 sayılı Kurul Kararı ile teknik kalite ölçüm hizmeti bedeli 01.01.2024 tarihinden itibaren aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

<b>Teknik Kalite Ölçüm Hizmet Bedelleri</b>		
<b>Cihaz Sınıfı</b>	<b>Bedel (TL)</b>	
	<b>AG</b>	<b>OG</b>
S Sınıfı	328,0 (2023 yılında 202,5’ydi)	865,2 (2023 yılında 540,3’ydi)
A Sınıfı	504,7 (2023 yılında 311,6’ydi)	1346,4 (2023 yılında 831,2’ydi)

#### **4. Tarife Dönemi Dağıtım Faaliyeti Kalite Faktörü Uygulamasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik:** 30

Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12296 sayılı Kurul Kararı ile “4. Tarife Uygulama Dönemi Dağıtım Faaliyeti Kalite Faktörü Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar” kabul edilmiştir. Aynı Usul ve Esaslarda, 24 Şubat 2024 tarihli ve 32470 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 22.02.2024 tarihli ve 12444 sayılı Kurul Kararı ile değişiklik yapılmıştır.

Yapılan değişikliklerde özetle; Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Perakende Satış Faaliyetlerine İlişkin Kalite Yönetmeliğinde belirlenen esaslara göre, “t-1” yılına ilişkin Dağıtılmayan Enerji Tablosu (Tablo 3) ve Ortalama Dağıtılmayan Enerji Göstergesi (Tablo 4) tablolarının tam ve doğru kayıt altına alınması ile bu tablolar ile tablolardaki kayıtların oluşmasına esas verilerin sunulması ve raporlanması yükümlülüğünü yerine getirmeyen dağıtım şirketlerinin uygulama döneminin 2nci yılından itibaren ortalama dağıtılmayan enerji gösterge puanının -2,5 olarak dikkate alınacağına ilişkin cezalandırıcı hüküm eklenmiştir.

Tedarik sürekliliği performans puanının hesaplanmasında hatalı veri bulunması halinde, bir cezalandırma mekanizması olarak “hatalı veri katsayısı” eklenmiştir.

“t-1” yılına ilişkin verilerin doğru veri sunma yükümlülüğünü sağlaması ancak “t-2”, “t-3” ve “t-4” yıllarından herhangi birine ilişkin verilerde, tedarik sürekliliği kalite göstergelerini ve/veya dağıtım şirketinin yıllık ve/veya uzun süreli tazminat ödeme yükümlülüğünü etkileyecek düzeyde doğru veri sunma yükümlülüğünün ihlal edildiğinin tespit edilmesi durumunda, tedarik sürekliliği performans puanının -5 olarak verileceği düzenlenmiştir.

Bağlantı görüşlerinin %95’inin en fazla 7 (yedi) iş günü içerisinde oluşturulması koşulunun sağlanmaması durumunda dağıtım şirketine özgü performans göstergesi puanının kademeli şekilde negatif yönlü olarak dikkate alınması hüküm altına alınmıştır. Bağlantı talebi karşılama endeksi performans puanının hesaplanmasına esas puanlarına esas verilerin doğru sunulmaması halinde, cezalandırıcı bir mekanizma belirlenmiştir.

İş Sağlığı ve Güvenliği Performans Puanının hesaplanmasına esas esas puanlarına esas verilerin doğru sunulmaması halinde, cezalandırıcı bir mekanizma belirlenmiştir. Söz konusu performans puanının belirlenmesindeki formüller değiştirilmiştir.

Mevzuat değişikliğine esas parametrelerin uygulama yılı uygulama döneminin son iki yılına (bağlantı performans puanı) ve son 3 yılına (diğer performans puanları) özgülendirilmiştir.

6 Şubat 2023 tarihli depremler nedeniyle Kurul Kararı ile 06/02/2023 tarihi ile 08/05/2023 tarihleri arasındaki performans puanı hesaplamalarında (tedarik sürekliliği, iş sağlığı ve güvenliği, teknik kalite, bağlantı) yeni metrikler belirlenmiştir.

**Kullanıcı Tarafından Dağıtım Varlıklarının Tesis Edilme Metodolojisinde Değişiklik:** 24.01.2024 tarihli ve 32439 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 18.01.2024 tarihli ve 12357 sayılı Kurul Kararı ile “Kullanıcı Tarafından Dağıtım Varlıklarının Tesis Edilme Metodolojisi”nde (“Metodoloji”) yer alan dağıtım varlıklarının sözleşmeye esas yaklaşık maliyetinin hesaplama yöntemi değiştirilmiştir. Metodoloji, Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği’nin 21.maddesi kapsamında kullanıcılar tarafından yapılan dağıtım varlıklarının geri ödeme yöntemine dair kuralları belirlemektedir.

Yapılan değişiklikle, kullanıcıya ödenecek varlığın yaklaşık maliyetinin hesaplanmasında esas alınan ve bir önceki yılda satın alma prosedürlerine uygun olarak gerçekleştirilen (en az 3 ihale yapılmış olması şartıyla) benzer karakteristikli tesisler için ödenen bedel, ihalenin yapıldığı yıl içerisinde aralık TÜFE endeksine göre eş baza getirilerek (İhalenin yapıldığı yıl sonuna ait Aralık ayı TÜFE Endeksi / İhalenin yapıldığı aya ait TÜFE Endeksi) hesaplama katılacaktır. Değişiklikten önce, yıl içerisinde farklı tarihlerde yapılan ihalelerde tespit edilen bedeller arasından en düşüğü seçilmekteyken değişiklikle birlikte yıl içerisinde ihalede oluşan bedeller, yıl sonu TÜFE endeksi ile eş baza getirilmektedir.

Hesaplama parametrelerinden bir diğeri olan TEDAŞ (cari yıl fiyatları ile güncellenen II. Bölge birim fiyatlarından) %20 indirim yapılmasıyla elde edilecek değerde ise herhangi bir değişiklik yapılmamış olup söz



konusu indirgenmiş TEDAŞ birim fiyatları ile yukarıda açıklanan ihale birim fiyatları arasından hangisi en düşüğe ödemede o fiyat kullanılmaya devam edilecektir.

**Genel Aydınlatma Yönetmeliğinde Değişiklik:** 02.03.2024 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanarak 1.1.2024 tarihinden itibaren yürürlüğe giren değişiklik ile; genel Aydınlatma Yönetmeliği’nin Geçici 7’nci maddesindeki süreler ileri tarihe ötelenerek; genel aydınlatma sayaçlarının Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (“OSOS”) kapsamına alınması için yönetmelikte belirlenen süre 31.12.2023’ten 31.12.2024’e; genel aydınlatma sayaçlarının 1.1.2024 itibariyle TEDAŞ tarafından anlık ve/veya çevrimiçi izlenememesi nedeniyle genel aydınlatma bedellerinin dağıtım şirketlerine ödenmemesine ilişkin hükümdeki son tarih ise 1.1.2025’e uzatılmıştır.

Yapılan değişiklikle Ocak/ 2024 dönemi dahil olmak üzere, Elektrik Piyasası Kanunu’nun geçici 6’ncı maddesinde belirlenen bütçeden genel aydınlatma ödemelerinin alınmasındaki engel ortadan kaldırılmıştır.

### **Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği’nin 132/C Maddesinde Belirtilen Avans Ödeme Bildirimlerine İlişkin Düzenlemeler:**

6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen deprem nedeniyle ödemekle yükümlü olunan DUY Md. 132/Ç’de belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin ödeme tarihlerinde ve faiz uygulamalarına ilişkin olarak 2023 yılında sırasıyla 09.02.2023 Tarihli ve 11629 Sayılı Kurul Kararı, 04.05.2023 tarih ve 11827 sayılı Kurul Kararı, 11.05.2023 Tarihli ve 11846 Sayılı Kararı, 22.06.2023 tarihli ve 11928 sayılı Kurul Kararı ve son olarak 31.12.2024 tarihine kadar uygulanmak üzere kaldırılarak 28.09.2023 tarihli ve 12095 sayılı Kurul Kararı alınmıştır.

29 Mart 2024 tarihli ve 32504 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan EPD Kurulu’nun 28.03.2024 tarihli ve 12532 sayılı kararında; 6 Şubat 2023 tarihli Kahramanmaraş merkezli depremlerin etkilerinin devam etmesi nedeniyle, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği’nin 140’ıncı maddesi uyarınca, 30 Eylül 2024 tarihine kadar;

Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş., Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş., **Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.** ile söz konusu dağıtım bölgelerinde faaliyet gösteren;

- Görevli tedarik şirketlerinin, Yönetmeliğin 17’nci maddesi ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında yer alan kategorileri,
- Organize Sanayi Bölgelerinin doğrudan veya dolaylı olarak ortağı olduğu tedarik şirketleri,

için ödemekle yükümlü olunan, Yönetmeliğin 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin ilgili fatura dönemine ilişkin fatura son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiği süre boyunca piyasa işletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizinin uygulanmasına karar verilmiştir. Karar, 1 Nisan 2024 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

**Reeskont ve Avans İşlemlerinde Uygulanacak Faiz Oranlarının Tespiti:** Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankası tarafından vadesine en çok 3 ay kalan senetler karşılığında yapılacak reeskont işlemlerinde uygulanacak iskonto faiz oranı ve avans işlemlerinde uygulanacak faiz oranları aşağıda belirtilen tarihlerde ve oranlarda değiştirilmiştir. Değişiklikler yayım tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Tebliğ	Reeskont Oran (Yıllık - %)	Avans Oran (Yıllık - %)
1 Nisan 2024 tarihli ve 32507 sayılı Resmi Gazete’de T.C. Merkez Bankası tarafından yayımlanan Tebliğ	%50,75	%51,75

**Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ’in 5’inci ve 6’ncı maddelerinde yer alan tüketim miktarları ve Kurulca belirlenen katsayı oranı:** 28 Ekim 2023 tarihli ve 32353 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul Kararı ile Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin 5’inci ve 6’ncı maddelerinde yer alan tüketim miktarları ve Kurulca belirlenen katsayı 2024 yılı için belirlenmiştir.

- Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin 5’inci maddesinin üçüncü fıkrasında\* yer alan tüketim miktarı 2024 yılı için mesken ve tarımsal faaliyetler tüketici gruplarına yönelik 100 milyon kWh/yıl, diğer tüketici gruplarına yönelik 1 milyon kWh/yıl uygulanır.

Tüketici Grubu	Tüketim Miktarı (kWh/yıl)	
	2023	2024
Mesken	100 milyon	100 milyon
Tarımsal Faaliyetler	100 milyon	100 milyon
Kamu ve Özel Sektör Hizmetler Sektörü ile Diğer	1 milyon	1 milyon
Sanayi	1 milyon	1 milyon
Aydınlatma	1 milyon	1 milyon

- Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin 6'ncı maddesinin beşinci fıkrasında yer alan KBK'nın 1 Ocak 2024 tarihinden itibaren 1,0938 olarak uygulanmasına devam edilmiştir (2023 yılında da 1,0938 olarak uygulanmaktaydı).

**Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 554):** 25 Kasım 2023 tarihli ve 32380 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 554 Sıra No'lu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesinin (B) fıkrası uyarınca yeniden değerlendirme oranı, yeniden değerlendirme yapılacak yılın Ekim ayında (Ekim ayı dâhil) bir önceki yılın aynı dönemine göre Türkiye İstatistik Kurumunun Yurt İçi Üretici Fiyat Endeksinde meydana gelen ortalama fiyat artış oranı olup bu oranın Hazine ve Maliye Bakanlığınca Resmî Gazete ile ilan edilmesi gerekmektedir. Bu hüküm uyarınca yeniden değerlendirme oranı 2023 yılı için %58,46 (elli sekiz virgül kırk altı) olarak tespit edilmiştir. Öte yandan, bu konuda daha önce yayımlanmış olan Tebliğlerin de yürürlükte bulunduğu tebliğ olunmuştur.

**Elektrik Piyasası Kanunu'nun 16'ncı Maddesi Uyarınca 2024 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ:** 27 Aralık 2023 tarihli ve 32412 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Tebliğ ile Elektrik Piyasası Kanunu'nun 16'ncı maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları 2023 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen %58,46 oranında artırılarak aşağıdaki şekilde yeniden belirlenmiştir. Tebliğ 01/01/2024 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN İDARİ PARA CEZALARI	2023 YILINDA UYGULANAN İDARİ PARA CEZALARI	2024 YILINDA UYGULANACAK İDARİ PARA CEZALARI
İLGİLİ KANUN MADDESİ	(TL)	(TL)	(TL)
Kurul tarafından bilgi isteme veya yerinde inceleme hâllerinde; istenen bilgilerin yanlış, eksik veya yanıltıcı olarak verildiğinin saptanması veya hiç bilgi verilmemesi ya da yerinde inceleme imkânının verilmemesi hâllerinde, on beş gün içinde bilgilerin doğru olarak verilmesi veya inceleme imkânının sağlanması ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası <b>16'ncı Maddenin Birinci Fıkrasının (a) Bendi</b>	500.000	3.607.749	5.716.839
Kanun, ikincil mevzuat veya lisans hükümlerine, Kurul kararlarına ve talimatlara aykırı hareket edildiğinin saptanması hâlinde, aykırılığın niteliğine göre aykırılığın otuz gün içinde giderilmesi veya tekrarlanmaması ihtar edilir ve yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettiren veya tekrar edenlere verilecek idari para cezası	500.000	3.607.749	5.716.839

<b>16'ncı Maddenin Birinci Fıkrasının (b) Bendi</b>			
Kanun, ikincil mevzuat veya lisans hükümlerine aykırılık yapılmış olduktan sonra niteliği itibarıyla düzeltme imkânı olmayacak şekilde aykırı davranılması durumunda ihtar gerek kalmaksızın verilecek idari para cezası	500.000	3.607.749	5.716.839
<b>16'ncı Maddenin Birinci Fıkrasının (c) Bendi</b>			
Lisans müracaatında veya lisans yürürlüğü sırasında, lisans verilmesinde aranan şartlar konusunda, gerçek dışı belge sunulması veya yanıltıcı bilgi verilmesi veya lisans verilmesini etkileyecek lisans şartlarındaki değişikliklerin Kurula bildirilmemesi hâlinde verilecek idari para cezası	800.000	5.772.413	9.146.965
<b>16'ncı Maddenin Birinci Fıkrasının (ç) Bendi</b>			
Lisans süresi boyunca iştirak ilişkisi yasağına aykırı davranışta bulunulması hâlinde, otuz gün içinde iştirak ilişkisinin düzeltilmesi ihtar edilir. Yazılı ihtarla rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası	900.000	6.493.959	10.290.327
<b>16'ncı Maddenin Birinci Fıkrasının (d) Bendi</b>			
Piyasada lisans kapsamı dışında faaliyet gösterildiğinin saptanması hâlinde, on beş gün içinde kapsam dışı faaliyetin veya aleyhte faaliyetin durdurulması ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtarla rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası	1.000.000	7.215.524	11.433.719
<b>16'ncı Maddenin Birinci Fıkrasının (e) Bendi</b>			
Elektrik dağıtım şirketlerinin denetimleri haricinde de genel aydınlatma kapsamında tespit edilen yanmayan, yerinde olmayan armatür ve/veya direklere ilişkin eksiklerin giderilmesine ilişkin süre verilir. Belirlenen sürelerde eksikliklerin giderilmemesi durumunun tespiti ile belirlenen her bir direk veya armatür için Bakanlığın Kurula bildirmesini müteakip Kurul tarafından beş yüz Türk lirası idari para cezası verilir. Tespit edilen eksikliklerin giderilmesine ilişkin verilecek süreler ve eksikliklerin tespit esasları yönetmelikle belirlenir. Bu Kanuna göre verilen idari para cezaları tebliğinden itibaren bir ay içinde ödenir. <b>16'ncı Maddenin Sekizinci Fıkrası</b>	500	2.864	4.538

**Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliği:** 28 Aralık 2023 tarihinde yayımlanan ve 1 Ocak 2024'te yürürlüğe girecek olan Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliği,

- (i) EPIAŞ tarafından kurulacak kullanıcı mobil uygulamasına (1 Haziran 2024) ve dağıtım şirketinin 1 Temmuz 2024'ten itibaren bu uygulamaya veri sağlamasına,
- (ii) Milli akıllı sayaç sistemi ("MASS") geçiş dönemi uygulamalarına (Dağıtım şirketinin merkezi haberleşme yazılımını 1 Nisan 2025'e kadar kurmasına; 1 Ağustos 2025'e kadar sayaç verilerinin aktarılması ve işlenmesi için entegrasyonu sağlamasına, 1 Haziran 2025'ten itibaren dağıtım şirketinin

tedarik edeceği sayaçların birlikte çalışabilirlik ilkesine uygun olmasına) dair geçiş hükümleri içermektedir.

Milli Akıllı Sayaç Sistemi (MASS) aşağıdaki donanım ve yazılımlardan oluşmaktadır ve bu bileşenlerin herhangi bir revizyona gerek duymadan bir uyum içerisinde çalışması gerekir:

- Akıllı sayaçlar
- Modem
- Merkezi haberleşme yazılımı
- Veri yoğunlaştırıcı
- Kullanıcı mobil uygulaması

Akıllı Sayaç Sistemi Altyapısına ilişkin dağıtım şirketinin görev ve sorumlulukları aşağıdadır:

- Dağıtım sistemine bağlı sayaçların MASS kapsamına dahil edilmesi (1/8/2025'e kadar),
- İletişim kurulması için gerekli teçhizatın, altyapının ve akıllı sayaçların kurulumu, işletilmesi ve bakımı ve
- Mevcut sayaçların akıllı sayaçlar ile değiştirilmesi.

Kullanıcı Mobil Uygulama (1/6/2024 tarihine kadar EPIAŞ tarafından kurulur): Kullanıcıların bazı bilgilerini görebilmeleri ve analiz edebilmeleri amacıyla EPIAŞ tarafından işletilir ve dağıtım şirketinin (1/7/2024 tarihine kadar) sağlayacağı verilerin doğruluğundan kendisinin sorumlu olmasına esasına dayanır.

Kullanıcı mobil uygulamada:

- Günlük, aylık, yıllık tüketim ve/veya üretim verilerinin (zaman dilimine göre) görüntülenebilmesini,
- Beklenmedik aşırı tüketim, kullanıma kapalı halde tüketim yapılması halinde kullanıcıyı uyarabilmesini,
- Belirlediği sınır değerini aştığı halde kullanıcıyı bilgilendirmesini,
- Kullanıcıların etkilendikleri cari ve bir önceki yıl kesinti verilerinin kesinti listesini, yıl bazında tedarik sürekliliği tazminatına esas toplam kesinti süresi ve toplam kesinti sayısını, her bir kesintinin başlangıç ve bitiş zamanının, kesinti süresinin, uzun süreli ve yıllık kesinti tazminat bilgisinin görüntülenebilmesini,
- Bildirimli kesintilerin önceden bildirilmesini,
- Teknik kalite olaylarına ilişkin sayaç verilerinin görüntülenebilmesini,
- Şikayet ve arıza ihbarlarının yapılmasını

sağlayacak özellikler bulunmak zorundadır.

Kullanıcı mobil uygulamadaki verilerin kamu kurum ve kuruluşlarıyla paylaşımına dair usul ve esaslar Kurum tarafından belirlenecektir.

Elektrik sayaçları, Akıllı Sayaç EKO ve Akıllı Sayaç PRO olmak üzere 2'ye ayrılmaktadır.

Akıllı Sayaç EKO kapsamında olması gereken sayaçlar: (öncelik sırasına göre)

- Yeni tesis edilen sayaçlar ile damga süresinin dolması nedeniyle değiştirilmesi gereken sayaçlar.
- Her bir dağıtım transformatörü çıkışına tesis edilmesi gereken sayaçlar.
- Arıza kaynaklı olarak değiştirilmesi gereken sayaçlar.
- Kaçak elektrik kullanım şüphesiyle değiştirilen sayaçlar.

Akıllı Sayaç PRO kapsamında olması gereken sayaçlar:

- Lisanslı üretim tesislerinin tüketim birimlerinin dağıtım sisteminden çektiği elektrik enerjisini ölçen sayaçlar.
- Lisanslı üretim tesislerinin dağıtım sistemine verdiği elektrik enerjisini ölçen sayaçlar.
- İki dağıtım sistemi arasındaki alışverişe esas elektrik enerjisini ölçen sayaçlar.

- Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesindeki elektrik depolama ünitesi, üretim tesisine bütünsel elektrik depolama ünitesi ile müstakil elektrik depolama tesislerinden verilen ve çekilen elektrik enerjisini ölçen sayaçlar.
- Önceki yıl tüketimi veya yıl içerisindeki tüketimi 10 MWh üzerinde olan kullanım yerlerine ilişkin mevcut sayaçlar.
- Ayrı bir elektrik aboneliği olan ve en az bir DC 50 kW ve üzeri güçte şarj ünitesi bulunan şarj istasyonları ile tüketimi yıllık 10 MWh üzerinde olan şarj istasyonlarının elektrik tüketiminin ölçülmesi için kullanılacak sayaçlar.
- Kurulu gücü 10 kW'ın üzerinde olan lisanssız üretim tesisleri.

Dağıtım şirketleri, sayaçlar üzerindeki tedarik sürekliliğine ilişkin verileri Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Perakende Satış Faaliyetlerine İlişkin Kalite Yönetmeliği ile teknik kaliteye ilişkin verileri Elektrik Dağıtım Sisteminin Teknik Kalitesine İlişkin Usul ve Esaslarda tanımlanan usuller çerçevesinde herhangi bir veri kaybı olmayacak şekilde kaydedecektir.

Uzaktan haberleşme kapsamında olmayan sayaçlar için sayaç üzerindeki kesinti ve teknik kalite kayıtları, elektrik dağıtım şirketleri tarafından en az 6 aylık periyotlarla okunur ve ilgili sistemlerinde kayıt altına alınacaktır.

Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar ve Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tebliğ yürürlükten kaldırılmıştır.

MASS Geçiş Dönemi için öngörülen tarihler aşağıdaki gibidir:

- TEDAŞ - MLZ/2017-062.A kodlu Elektronik Elektrik Sayaçları Teknik Şartnamesine göre alınan sayaçlar 1/1/2025 tarihine kadar tesis edilebilir.
- TEDAŞ - MLZ/2019-064.A kodlu Haberleşme Ünitesi Teknik Şartnamesine göre alınan haberleşme üniteleri 1/1/2025 tarihine kadar tesis edilebilir.
- Akıllı Sayaç PRO tesis edilmesi gereken yerlere 1/1/2025 tarihine kadar Otomatik Sayaç Okuma Sistemiyle uyumlu sayaç ve modem tesis edilebilir.
- Önceki yıl tüketimi veya yıl içerisindeki tüketimi 10 MWh üzeri olan kullanım yerlerindeki mevcut sayaçlar, yüksek tüketimlilerden başlamak ve dağıtım şirketi bazında yüzde yirmisinden az olmamak üzere, 1/1/2025 tarihine kadar Akıllı Sayaç PRO veya Otomatik Sayaç Okuma Sistemiyle uyumlu sayaç ve modem ile değiştirilir.

**Asgari Ücret Tespit Komisyonu Kararı:** 30 Aralık 2023 Tarihli ve 32415 Sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 27.12.2023 tarihli ve 2023/2 sayılı Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı Kararı ile 4857 sayılı İş Kanunu'nun 39 uncu maddesi ile Cumhurbaşkanlığı Teşkilatı Hakkında 1 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi'nin 522 nci maddesi gereğince, iş sözleşmesi ile çalışan ve bu Kanunun kapsamında olan veya olmayan her türlü işçinin asgari ücretini tespit etmekle görevli Asgari Ücret Tespit Komisyonu tarafından;

- 1) Milli seviyede tek asgari ücret tespitine,
- 2) İşçinin bir günlük normal çalışma karşılığı asgari ücretinin: 01/01/2024 – 31.12.2024 tarihleri arasında 666,75 Türk Lirası olarak tespitine,
- 3) Asgari ücret desteğinin 2024 yılı Ocak ila Aralık döneminde 700 Türk Lirası olarak sürdürülmesi için desteğin kapsamı ile usul ve esasların yeniden belirlenmesinin önerilmesine karar verilmiştir.

### **Perakende İş Koluna İlişkin Dönem İçinde Gerçekleşen Önemli Mevzuat Değişiklikleri**

### **Mal ve Hizmet Tedarikinde Geç Ödemelerde Uygulanacak Temerrüt Faiz Oranı ve Alacağın Tahsili Masrafları İçin Talep Edilebilecek Asgari Giderim Tutarı Hakkında Tebliğ:**

TCMB tarafından 02.01.2024 tarihli ve 32417 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Tebliğ ile 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 1530. maddesi uyarınca 01.01.2024 tarihinden itibaren yürürlüğe girmek üzere ticari işletmeler arasındaki mal ve hizmet tedarikinde alacaklıya yapılan geç ödemelere ilişkin temerrüt faiz oranı;

sözleşmede öngörülmediği veya ilgili hükümlerin geçersiz olduğu hallerde yıllık yüzde 48,00, alacak tahsili masrafları için talep edilecek asgari giderim tutarı da 1.310 TL olarak belirlenmiştir.

### **Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 01.02.2024 Tarihli ve 12404 Sayılı Kararı:**

02.02.2024 tarihli ve 32448 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 12404 sayılı Kurul Kararı ile “İletim Sisteminde Yer Alan Sayaçlarda Hatalı Ölçüm Kaydedilmesi Veya Ölçüm Kaydedilmemesi İle Sayaca/Ölçü Devresine Müdahale Durumunda Tesis Edilecek İşlemlere İlişkin Usul ve Esaslar” ın kabul edilmesine karar verilmiştir. Usul ve Esaslar ile iletim sistemine bağlı ölçün noktalarında bulunan uzlaştırmaya esas ana sayacın veya ana ve yedek sayacın uzaktan okunamadığından veya hatalı okunduğunun, kayıt yapmadığının veya kontrol ve test sonucu hatalı ölçüm yaptığının, mührünün kopartıldığından veya sayaçların doru ölçüm yapmasına engel olacak mahiyette sayaçlara ya da ölçü devresine herhangi bir müdahalede bulunulduğunun tespit edildiği durumlarda, kullanıcının sayaç verilerinin ve müdahale zamanının tespit edilmesinde kullanılacak yöntemlerin belirlenmesi amaçlanmaktadır. Usul ve Esaslar, iletim sistemine verilerin ya da iletim sisteminden çekilen elektrik enerjisini ölçen sayaçları kapamaktadır.

Uzlaştırmaya esas ana sayaç verisinin otomatik olarak uzaktan okunmadığı veya uzaktan okuma sisteminin hatalı okuma yaptığının tespit edilmesi halinde, ana sayacın verisi yerinde okuma yapılarak elde edilecektir.

Sayacın ölçüm yapmaması veya yanlış ölçüm yapmasından dolayı oluşan ölçüm farkları ve ilgili döneme esas iletim tarifeleri esas alınarak hesaplanan iletim bedelleri, sorunun tespitinden itibaren 10 iş günü içinde kullanıcıya tek seferde fatura edilir veya iade işlemi gerçekleştirilir ve bu işlemlerde gecikme zammı uygulanmaz. Ölçüm farkları Geçmişe Dönük Düzeltme Kalemi (GDDK) işlemlerinin yapılması için sorunun tespitinden itibaren 10 iş günü içerisinde EPIAŞ’a gönderilecektir.

Usul ve Esaslar kapsamında geçmişe dönük olarak tespit edilen verilerin kullanılacağı süre, EPIAŞ tarafından yürütülen uzlaştırma işlemleri hesaplamaları açısından Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde belirlenen Geçmişe Dönük Düzeltme Kalemi (GDDK) itiraz süresini, iletim bedellerine ve sistem kullanım ihlallerine ilişkin hesaplamalar açısından ise ilgili mevzuatta yer alan zaman aşımı süresini geçemeyecektir.

Bunlarla birlikte, yayımlanan Usul ve Esaslar ile uzlaştırmaya esas sayacın/sayaçların hatalı veri kaydetmesi veya veri kaydetmemesi, sayacın hassasiyet sınıfı dışında ölçüm yapması, sayaç ve/veya sayaç devresine kullanıcı tarafından müdahale edilmesi, geçmişe dönük düzeltme tarihinin belirlenmesi gibi hususlar da düzenlenmiştir.

Usul ve Esaslar yayımı tarihinde yürürlüğe girmektedir.

### **Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 14.03.2024 Tarihli ve 12495 Sayılı Kararı:**

16.03.2024 tarihli ve 32491 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 12495 sayılı Kurul Kararı ile “Teminat Usul ve Esaslarında Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar” ın kabul edilmesine karar verilmiştir.

Yapılan değişiklik ile Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği kapsamında gün öncesi piyasasına, gün içi piyasasına, dengeleme güç piyasasına ve mali uzlaştırma işlemlerine ilişkin piyasa katılımcılarının sunmaları gereken teminat mektuplarının elektronik olarak sunulması zorunluğu getirilmiş, döviz cinsinden sunulacak elektronik teminat mektupları için TCMB tarafından hesaplamaların yapılacağı günden bir iş günü önce saat 15:30’da ilan edilen döviz alış kurunun baz alınacağı düzenlenmiştir.

Mevcut teminat mektuplarının elektronik teminat mektuplarıyla değiştirilmesi için son tarih 01.01.2025 olarak belirlenmiş, bu tarihe kadar değiştirilmeyen teminat mektuplarının teminat hesaplamalarında dikkate alınmayacağı düzenlenmiştir.

Ayrıca değişiklik ile verilen teminatların kısmen veya tamamen yine Usul ve Esaslar’da teminat olarak kabul edilen diğer kıymetlerle değiştirilebilmesine olanak sağlanmış; piyasa katılımcısı tarafından sunulan teminatlara ilişkin yasal merciler tarafından verilmiş ihtiyati tedbir kararı olması veya teminat olarak sunulan kıymetlerin

teminat olabilme özelliğini ortadan kaldıran durumların tespiti durumunda söz konusu kıymetlerin toplam teminat hesabında dikkate alınmayacağı düzenlenmiştir.

Son olarak değişiklikle birlikte piyasa katılımcısı adına PYS’de kayıtlı tüm serbest tüketicilerin kayıtlarının, katılımcının teminat seviyesinin saat 11:00 itibarıyla sunması gereken ek teminat tutarını karşılamadığı ilk iş gününden itibaren geçerli olacak şekilde silineceği ve yaptırım uygulanan piyasa katılımcısının portföyündeki serbest tüketiciler için, görevli tedarik şirketi ve dağıtım lisansına sahip ilgili OSB’ye enerji tedarik eden piyasa katılımcısının ilgili serbest tüketicilerin yapmış olduğu çekişler sebebiyle dengesizlik olarak almış olduğu enerji miktarının portföye düşüş tarihinden itibaren Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili taraflara yapılan bildirim takip eden ikinci iş günü dahil olmak üzere belirlenen uzlaştırma dönemleri için piyasa takas fiyatı üzerinden değerlendirileceği düzenlenmiştir.

### **Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.03.2024 Tarihli ve 12532 sayılı Kurul Kararı:**

29.03.2024 tarih ve 32504 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 12532 sayılı Kurul Kararı ile 6 Şubat 2023 tarihli Kahramanmaraş merkezli depremlerin etkilerinin devam etmesi nedeniyle, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (Yönetmelik)’nin 140’ncı maddesi uyarınca, 30 Eylül 2024 tarihine kadar;

Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş., Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş., Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ile söz konusu dağıtım bölgelerinde faaliyet gösteren;

- Görevli tedarik şirketlerinin, Yönetmeliğin 17’nci maddesi ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında yer alan kategorileri,
- Organize Sanayi Bölgelerinin doğrudan veya dolaylı olarak ortağı olduğu tedarik şirketleri için ödemekle yükümlü olunan, Yönetmeliğin 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin ilgili fatura dönemine ilişkin fatura son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiği süre boyunca piyasa işletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizinin uygulanmamasına, Karar’ın 1 Nisan 2024 tarihinde yürürlüğe girmesine, karar verilmiştir.

### **Reeskont ve Avans İşlemlerinde Uygulanacak Faiz Oranlarının Tespiti**

01.04.2024 tarihli ve 32507 sayılı Resmi Gazete ile Türkiye Merkez Bankası tarafından, reeskont işlemlerinde uygulanacak iskonto faiz oranı yıllık yüzde 50,75; avans işlemlerinde uygulanacak faiz oranı ise yıllık yüzde 51,75 olarak tespit edilmiş olup, bu oranlar 01.04.2024 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

### **Şarj Hizmeti İş Koluna İlişkin Dönem İçinde Gerçekleşen Önemli Mevzuat Değişiklikleri**

01.01.2024 – 31.03.2024 dönemi içinde şarj hizmeti iş kolu ve faaliyetlerine yönelik önemli bir mevzuat değişikliği bulunmamaktadır.

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

Şirket 01.01.2024 – 31.03.2024 dönemi içinde 816.668.000 TL imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları (bu yatırım tutarının 787.788.000 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 28.880.000 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 31.03.2024 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır) ve 362.051.000 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 paylaşılmakta 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 son olarak 2023 yılında KPMG tarafından gerçekleştirilen bağımsız kalite güvence denetiminden alınan "uluslararası denetim kriterlerinin tümüne tam uyum" sonucu ile tekrar 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 Mart 2024	31 Aralık 2023	
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	Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Çözümleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.	İstanbul	100	100	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:**

01.01.2024 – 31.03.2024 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 ulaşılmadığı, genel kurul kararlarının yerine getirilip getirilmediği, hedeflere ulaşamamışsa veya kararlar yerine getirilmemişse gerekçelerine ilişkin bilgiler ve değerlendirmeler:**

Şirket 01.01.2023 – 31.12.2023 dönemi bütçe hedeflerine ulaşmıştır. Detaylar 2023 yılı Faaliyet Raporu "Finansal Durum" bölümünde açıklanmıştır. Şirket'in 1Ç2024 yılı performansı ise 01.01.2024-31.03.2024 dönemine ilişkin işbu faaliyet raporunda "Finansal Durum" bölümünde açıklanmaktadır.

**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:**

Bu tür bir toplantı yapılmamıştır.

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

Şirket 01.01.2024 – 31.03.2024 dönemi içinde 12.826.278 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. ve E.ON International Participations N.V. 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. ve E.ON International Participations N.V. 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 Mart 2024 itibarıyla, Grup'un dolaşımdaki tahvil stoku (ihraç tutarı) 20.568.450.000 TL tutarındadır.

İhraççı	İhraç Tutarı (milyon TL)	Faiz / Getiri Oranı (%)	İhraç Tarihi	İtfa Tarihi
Enerjisa Enerji A.Ş.	600	TLREF + %16,00	21.10.2022	18.10.2024
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.375	%33,00	03.03.2023	12.03.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	950	%35,00	06.04.2023	04.04.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.183	%42,50	21.06.2023	04.07.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	3.100	%42,50	17.07.2023	17.07.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.260	%39,00	09.08.2023	08.08.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.000	%48,00	20.09.2023	25.09.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.600	%49,50	02.10.2023	8.10.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.000	%48,00	25.10.2023	17.01.2025
<b>Enerjisa Enerji A.Ş.</b>	2.000	TLREF + 4,75%	3.01.2024	2.01.2026
Enerjisa Enerji A.Ş.	3.500	TLREF + 4,25%	8.02.2024	5.02.2026
<b>Total</b>	<b>20.568</b>			

**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:**

Şirketimizin 2023 yılı faaliyet dönemine ait, Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre düzenlenmiş olan Konsolide Finansal Tablolarının incelenmesi sonucunda, 01.01.2023 - 31.12.2023 döneminde oluşan net konsolide kar aşağıda belirtildiği şekilde 2023 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda onaylanmış ve dağıtımını tamamlanmıştır:

3.366.897.331,42 TL baz alınan net kâr (istisnai kalemler hariç net kâr) üzerinden %97,87 kar dağıtım oranı ile 1 TL nominal pay başına 2,79 TL nakit temettü dağıtılması, 01.01.2023 - 31.12.2023 döneminde oluşan 4.423.808.287,49 TL konsolide bağışlar eklenmiş net dağıtılabilir dönem karından karşılanmak üzere toplam 3.295.182.418,26 TL kâr payının (Brüt %279 Net %251) 1.181.068.967,12 TL sermayeyi temsil eden hisse senedi sahiplerine nakit olarak dağıtılması.

Şirketimizin 2024 yılı hesap dönemine ait finansal raporlarının denetlenmesi ve bu konulardaki ilgili düzenlemeler kapsamında diğer faaliyetleri yürütmek üzere DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.'nin 1 (Bir) yıl süreyle Denetçi olarak seçilmesine ilişkin 4 Nisan 2024 tarihli Genel Kurul Kararı 7 Mayıs 2024 tarihinde tescil ve Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin 7 Mayıs 2024 tarihli ve 11076 sayılı nüshasında ilan edilmiştir.

4 Nisan 2024 tarihinde gerçekleştirilen 2023 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda Yönetim Kurulu üyeliklerine 2027 yılında yapılacak 2026 yılı Olağan Genel Kurul toplantısına kadar 3 yıl süre ile görev yapmak üzere, Kıvanç Zaimler, Attila Kiss, Yeşim Özlale Önen, Thorsten Lott, Nusret Orhun Köstem, Guntram Würzberg'in Yönetim Kurulu Üyeleri, Mehtap Anık Zorbozan ve Kamuran Uçar'ın Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri olarak seçilmelerine ile karar verildi.

Şirketimiz 08.04.2024 tarihinde 1.100.000.000 TL tutarında, 364 gün vadeli, 3 ayda bir kupon ödemeli, 07.04.2025 itfa tarihli ve TRFENSA42518 ISIN kodlu finansman bonosu ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 14.05.2024 tarihinde 1.000.000.000 TL tutarında, 364 gün vadeli, 3 ayda bir kupon ödemeli, 13.05.2025 itfa tarihli ve TRFENSA52525 ISIN kodlu finansman bonosu ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 06.05.2024 tarihinde 1.600.000.000 TL tutarında, 364 gün vadeli, 3 ayda bir kupon ödemeli, 05.05.2025 itfa tarihli ve TRFENSA52517 ISIN kodlu finansman bonosu ihracı gerçekleştirmiştir.

Elektrik Dağıtım Şirketlerimiz, İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş., Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin işyerleri ile ilgili olarak TES-İŞ Sendikası (Türkiye Enerji, Su ve Gaz İşçileri Sendikası) ile devam eden Toplu İş Sözleşmesi görüşmeleri, taraflar arasında varılan mutabakat neticesinde 01.03.2024 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere ve 2 yıl süreli olarak anlaşma ile sonuçlanmıştır.

Şirketimiz 13.05.2024 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile, %100 hissesi Şirketimize ait olan "Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş." ünvanlı yeni bir şirket kurulmasına karar verilmiştir. Bu kapsamda gerekli başvurular tamamlanmış olup Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.'nin kuruluş işlemi 14.05.2024 tarihinde Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde tescil edilerek 14.05.2024 tarih ve 11081 sayılı Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.

Uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings, Enerjisa Enerji A.Ş.'nin Ulusal Uzun Vadeli Kredi Notunu AA(tur)'dan A(tur)'a revize etmiştir. Negatif olan görünümünü korumuştur.

**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 uğratıp uğratmadığı, şirket zarara uğramışsa bunun denkleştirilip denkleştirilmediği:**

Şirket hakim şirketler ve onlara bağlı şirketlerle 01.01.2024 – 31.03.2024 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 01.01.2024 – 31.03.2024 faaliyet döneminde hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler rapor halinde değerlendirilmiştir. 01.01.2024 – 31.03.2024 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:

Bu bölümde verilen rakamlar enflasyon muhasebesi uygulanmış ve 2023 rakamları da, aksi belirtilmediği sürece, 2024 yılı satın alma gücü paritesine getirilerek hesaplanmış rakamlardır.

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin **Faaliyet Gelirleri** (FAVÖK + Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri- tek seferlik kalemler hariç) 1Ç2023'de 6.501 milyon TL iken, 1Ç2024'de yıllık 44,9% artış ile 9.423 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Dağıtım iş kolu faaliyet geliri, 1Ç2024'de 8.261 milyon TL ile Enerjisa Enerji faaliyet gelirlerinin %87,7'sini oluşturmuştur. 1Ç2024 döneminde dağıtım iş kolu faaliyet gelirlerinde geçen yılın aynı dönemine göre temel değişimler şu şekildedir:

- **Finansal Gelirler:** Finansal gelirler geçen yılın aynı dönemine göre %23,9 artarak 4.211 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- **Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri:** Yatırım harcamaları geri ödemeleri 1Ç2023'de 2.930 milyon TL iken, 1Ç2024'de %2,4 artışla 3.000 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
- **Verimlilik ve Kalite Gelirleri:** Verimlilik ve kalite kalemi geçen yılın aynı dönemine göre %162 oranla artarak 792 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. Bu kalemdeki temel değişimler, %56,7'lik artışla 680 milyon TL olarak gerçekleşen kaçak tahakkuku ve tahsilatı kalemi ile %97,8'lik artışla -40 milyon TL olarak gerçekleşen faaliyet giderleri verimliliği kalemlerinden kaynaklanmaktadır. Faaliyet giderleri verimliliği kalemindeki artış 2023 yılında gerçekleşen deprem ile ilgili operasyonel giderlerin, düzenleyicinin bu giderlerin tahakkukunu 2023 yılının Temmuz ayında onaylamasından kaynaklı olarak 2023 yılı içerisinde tahakkuk edilememiş olmasından kaynaklanmaktadır. (1Ç2023: -1.277 milyon TL).
- **Vergi Düzeltmesi:** EPDK vergi düzeltme mekanizmasını 2024 yılı başında durdurduğu için 1Ç2024'de Vergi Düzeltmesi 0 TL seviyesinde gerçekleşmiştir (1Ç2023: 99 milyon TL).
- **Diğer Kalemler:** Diğer kalemler 1Ç2024'de 258 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir (1Ç2023: 34 milyon TL ).

Faaliyet gelirlerinde Perakende ve Müşteri Çözümleri iş kolunun katkısı 1Ç2024 döneminde %12,5 seviyesinde gerçekleşmiştir. Regüle piyasa brüt karı, geçen yılın aynı dönemine göre daha düşük tedarik maliyeti ve borçlanma maliyetlerinin daha düşük seviyede kompanzasyonunun etkisi, daha yüksek tarife garantisi birim fiyatı ve daha yüksek perakende gelirleri ile kısmen karşılanarak, yıllık bazda %48,5 düşüyle 1Ç2023'deki 1.624 milyon TL'den, 1Ç2024'de 836 milyon TL'ye inmiştir. Öte yandan, serbest piyasa brüt kârı da daha düşük baz maliyet ve portfolio optimizasyonundan kaynaklı azalan gelirlerin, daha yüksek serbest piyasa satış hacmi ile kısmen netleşmesi ile 452 milyon TL reel azalışla 1Ç2024'de 237 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Zorlu piyasa koşullarının aksine, Enerjisa Enerji her iki piyasada da sattığı elektrik hacimlerini artırmayı başarabilmiştir. Düzenlemeye tabi piyasadaki satışlar 1Ç2023'de 7,6 TWh iken; 1Ç2024'de %11,8 artışla 8,5 TWh olarak gerçekleşmiştir. Öte yandan, 2023 yılının aynı döneminde 2,8 TWh olarak gerçekleşen serbest piyasa segment satışı 1Ç2024'de 3,9 TWh olarak gerçekleşmiştir (yıldan yıla %39,3 büyüme).

Yeni oluşan Müşteri Çözümleri iş kolunun özellikle B2B müşterilerine sunduğu PV güneş enerjisi sistemleri kurulu gücündeki artış ile bu iş kolunun 1Ç2024 faaliyet gelirleri, 2023 yılının aynı dönemine göre 509 milyon TL artışla 449 milyon TL olarak gerçekleşmiştir (1Ç2023: -60 milyon TL).

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin 1Ç2023'de 273 milyon TL olarak gerçekleşen **Baz Alınan Net Kârı**, 1Ç2024'de %30,8 reel artışla 357 milyon TL olarak kaydedilmiştir. Faaliyet gelirinin altında reel olarak gerçekleşen temel değişimler şu şekildedir:

- 2.442 milyon TL artan net finansman faizi giderleri (net kredi ve tahvil faiz gideri ve faaliyetlerden kaynaklı kur kazancı/zararı dahil), daha yüksek ortalama finansal net borç ve daha yüksek ortalama finansman oranından,
- 449 milyon TL azalan diğer finansal giderler, tahsil edilemeyen tarife alacakları nedeniyle oluşan faiz gelirinden,
- 840 milyon TL artan parasal kayıp, bilançoda öz sermayenin parasal olmayan varlıklardan daha hızlı büyümesinden kaynaklanmaktadır.

1Ç2023'de ortalama %28,1 seviyesinde gerçekleşen ortalama finansman oranı (nakit ve türev araçlar dahil), 1Ç2024'de %44,4 seviyesine yükselmiştir. 2023 sonunda 41,4 milyar TL olan Ekonomik Net Borç (finansal borçlar ve ek olarak kiralama borçları ile müşteri depozitoları); 1Ç2024'de 41,3 milyar TL olarak gerçekleşmiştir.

2023 yılı sonunda 32,9 milyar TL olan finansal net borç 1Ç2024'de 33 milyar TL olarak gerçekleşmiştir.

**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:**

Bu bölümde verilen rakamlar enflasyon muhasebesi uygulanmış ve 2023 rakamları da, aksi belirtilmediği sürece, 2024 yılı satın alma gücü paritesine getirilerek hesaplanmış rakamlardır.

Şirket'in 1Ç2024'de brüt satış kârı 9.594 milyon TL (1Ç2023: 5.974 milyon TL) olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in net borç / (net borç + öz kaynak) oranı ise 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla %34,6 olarak gerçekleşmiştir. (31 Aralık 2023: %33,6)

Şirket'in sürekliliği ile ilgili risk 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/2632/krdagitimpolitikasi2023.pdf>

Toplam 3.295.182.418,26 TL kâr payının nakit olarak dağıtılmasının 4 Nisan 2024 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda Genel Kurul tarafından belirlenip onaylanmak üzere önerilmesine karar verilmiştir. Önerilen kâr payı ödemesi 4 Nisan 2024 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda onaylanıp, 2 Mayıs 2024 tarihi itibarıyla ödenmiştir.

## 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 Mart 2024 tarihi itibarıyla toplamda 1 kez Şirket'le ilgili stratejik konuların değerlendirildiği toplantılar gerçekleştirmiştir. Gerçekleştirilen toplantılara Yönetim Kurulu üyelerinin katılım yüzdesi %87,5 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 Bölümü Yöneticisi'nden 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 2024 yılının ilk çeyreğinde 1 kez toplanmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyelığının Mahiyeti
Kamuran Uçar	Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Guntram Würzberg	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Yeşim Özlale Önen	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
<b>Burak Şimşek</b>	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yatırımcı İlişkileri Müdürü (Vekaleten)

## 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 bulunmaktır. Yönetim Kurulu incelemesini takiben mutabık kalınan kararlar Enerjisa Enerji CFO ve Riskin Erken Tespiti Komitesi yönetiminde uygulanır.

Riskin Erken Tespiti Komite Çalışma Esasları'na aşağıdaki linkten ulaşılabilir:

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/komite-calisma-esaslari/riskin-erken-tespiti-komitesi-calisma-esaslari>

Riskin Erken Tespiti komitesi toplantıları ve rapor sirkülasyonları yılda en az 6 kez düzenlenir. Bu kapsamda 2024 yılının ilk çeyreğinde 1 defa gerçekleştirilmiştir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyeliğinin 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 2024 yılının ilk çeyreğinde 1 defa Denetim Komitesi toplantısı gerçekleştirilmiş ve denetim/danışmanlık faaliyetlerine ilişkin tespitler ile aksiyon planları, bulgu takip çalışmalarına 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 Üyeliğinin Mahiyeti
Fatma Dilek Yardım	Riskin Erken Tespiti Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Kamuran Uçar	Riskin Erken Tespiti Komitesi 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 görecek risk koordinatörleri görevlendirilmiştir.

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

### b) Enerjisa Risk Yönetişim Yapısı

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

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

### c) Enerjisa Risk Yönetimi Prosedürü

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

- 1. Kantitatif risk ve fırsat metodolojisi:** Her bir risk ve fırsat için iş birimlerden en iyi, baz ve en kötü senaryolar toplanmakta, bu risk ve fırsatların gerçekleşme ihtimalleri belirlenmekte, sayısal çözümleme metodolojileri kullanılarak simüle edilmekte ve beklenen değerlerine göre gruplanmaktadır. Risk ve fırsat etkilerinin konsolidasyonu sırasında korelasyonlar dikkate alınmakta ve Şirket net kârını etkileyebilecek dalgalanmalar raporlanmaktadır.
- 2. Kalitatif risk raporlama metodolojisi:** Doğrudan finansal etkilerinin hesaplanması mümkün olmayan, ancak Şirket'in stratejik ve operasyonel faaliyetlerinde olumsuz etki yaratma potansiyeli olan riskler, etki



seviyelerine ve olasılıklarına göre tanımlanmış ölçekler aracılığı ile önceliklendirilerek ısı haritaları ile raporlanmaktadır. Bu çalışmalar, üst yönetime ve Riskin Erken Saptanması Komitesi'ne sunulan Risk ve Fırsatlar Raporu'nun temelini oluşturmaktadır.

#### **d) Temel Risk ve Fırsat Kategorileri**

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

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

#### **Finansal Risk ve Fırsatlar**

Elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerinin doğası gereği, değer zincirinde çeşitli risk ve fırsatlara maruz kalmaktadır. 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 otoriteleri 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 tezgah üstü piyasa fiyat ve hacim dalgalanmalarından, dağıtım faaliyetlerindeki malzeme alımları kaynaklı olarak (alımlar TL bazında gerçekleşir ancak fiyatları emtia piyasalarındaki fiyatlar ile korelasyona sahiptir) diğer ürün fiyat dalgalanmalarından etkilenmektedir.

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

## iii. Kredi Risk ve Fırsatları

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

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

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

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

## iv. Likidite Riski

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

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 kullanılmaktaydı).

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 yayımlanmaktadır. Gerçekleşmeleri gözden geçirmek ve riski azaltıcı faaliyetleri yönetmek için görevlendirilmiş komiteler bulunmaktadır.

**Finansal Olmayan Risk ve Fırsatlar**

Finansal etkisi ölçülemeyen risk ve fırsatlar İş Sağlığı ve Güvenliği (çoğunlukla dağıtım işkolunda), Çevre, Bilgi Teknolojileri, Ekonomik (materyal etkisi olmayan) ve Reputasyon olarak 5 başlıkta gruplandırılmakta ve azaltıcı faaliyetlerle birlikte incelenmektedir. Aşağıdaki 3 risk ve fırsat önceliklendirilmiştir.

i. İş Sağlığı ve Güvenliği Riskleri ve Fırsatları

Enerjisa Enerji'nin İş Sağlığı Güvenliği (İSG) hedefi sıfır kritik kazadır. İSG riskleri ve fırsatları ISO 45001:2018 İş Sağlığı Güvenliği Yönetim Sistemi kapsamında değerlendirilmektedir. Üst yönetim tarafından taahhüt edilen İSG politikasında da belirtildiği üzere Enerjisa Enerji iş kazalarının önlenilebilir olduğunu düşünür ve buna göre proaktif aksiyonlarını alır.

ii. Çevre (İklim Krizi ve Çevre) ile İlgili Riskler ve Fırsatlar

Enerjisa Enerji, faaliyetlerinin doğal yaşam üzerindeki olası olumsuz etkilerini minimize etmek amacıyla biyoçeşitliliğin korunmasına büyük önem vermektedir. Enerjisa Enerji, 2020 yılı içerisinde Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) ile yürüttüğü kredi çalışması kapsamında 3 dağıtım bölgesi için "Biyoçeşitlilik Koruma Eylem Planı" hazırlamıştır. Hala geçerli olan bu plan ile uluslararası yükümlülükler ve ulusal mevzuattan kaynaklanan yasal gerekliliklere uyum sağlanması hedeflenmektedir. Şirket'in biyoçeşitliliğin korunması kapsamında yürüttüğü projeler şu şekildedir: Yüksek Gerilim Hatları İzolatör Projesi, Kuş Çarpılma Önleyici, Kuş Saptırıcı.

CDP İklim Değişikliği ve Su Güvenliği kapsamında iklim değişikliği ve su güvenliği konuları risk ve fırsatlar perspektifinden değerlendirilmektedir. CDP sürecinde, Risk ve Fırsatlar başlığı altında risk ve fırsat tanımları, risk ve fırsatın finansal etkileri, riskle mücadelenin yöntemleri ve bu yöntemlerin maliyetleri gibi bulgularla ilgili çalışmalar raporlanmıştır. 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.

İklim risklerimizi ve fırsatlarımızı TCFD (İklimle Bağlantılı Finansal Beyan Görev Gücü) çerçevesi ve gereklilikleri doğrultusunda değerlendiriyoruz. Bu kapsamda öncelikle iki iklim senaryosu dikkate alınmaktadır. Bu sayede olası fiziki ve geçiş riskleri ve fırsatları, tüm iş birimlerimizin öncelikleri dikkate alınarak ve iş birimlerindeki ilgili sorumlu kişilerle tartışılarak belirlenir. Bu risk ve fırsatlara ilişkin tüm etkiler dikkate alınarak etki derecelerine göre sıralanmaktadır. Risk ve fırsatlara ilişkin azaltıcı aksiyon ve tedbirler belirlenir. Önlem ve aksiyonlar takip edilerek mevcut risk ve fırsat skorları periyodik olarak gözden geçirilmektedir.

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.

Yönetim tarafından onaylanan İklim Stratejisi dokümanımız ile birlikte Kapsam 1 ve 2 emisyonlarımızı 2021 temel yılına kıyasla %30 azaltmayı, 2050 yılına kadar işimizi Net Sıfır yolculuğuna uygun hale getirmeyi taahhüt ediyoruz.

Şirketin dekarbonizasyon hedefleri doğrultusunda başarıyla tamamlanan Net Zero Faz I sürecini takiben, güncel çalışma grupları ile birlikte başlayan Net Zero Faz II süreci devam etmektedir. Faz II süreci kapsamında Biyoçeşitlilik, Döngüsel Ekonomi, AB Taksonomisi, Uluslararası Raporlama Standartları, TCFD ve Kapsam 3 çalışma gruplarının liderliğinde ve takibinde çalışmalar sürdürülmektedir.

iii. Bilgi Teknolojileri (Dijitalleşme ve Müşteri Gizliliği) ile İlgili Risk ve Fırsatlar

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

ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi sertifikası sahibi olan Enerjisa Enerji, Kişisel Verilerin Korunması Komitesi gözetiminde, Kişisel Verilerin Korunması Kanunu'na tam uyum sağlamak ve çalışanları ile tedarikçilerine 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 web sitesinde "Yönetime İlişkin Bilgiler" altında yer almaktadır.

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

## **9- EKLER**

Konsolide Finansal Tablolar  
Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kar Hesaplaması

Saygılarımızla,

**Rapor tarihi: 28.05.2024**

Murat Pınar  
CEO

Dr. Philipp Ralph Ulbrich  
CFO

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2024 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2024	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
<b>VARLIKLAR</b>		
<b>Dönen Varlıklar</b>	<b>42.759.536</b>	<b>46.814.779</b>
Nakit ve Nakit Benzerleri	2.685.531	5.179.296
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8.114.835	6.857.187
Ticari Alacaklar	19.872.879	17.872.904
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	101.308	121.404
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	19.771.571	17.751.500
Diğer Alacaklar	4.465.614	6.306.229
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	4.465.614	6.306.229
Türev Araçlar	281.386	656.057
Stoklar	3.471.930	4.541.096
Peşin Ödenmiş Giderler	1.563.283	1.630.420
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	947.077	1.089.025
Diğer Dönen Varlıklar	1.357.001	2.682.565
<b>Duran Varlıklar</b>	<b>96.799.856</b>	<b>105.180.130</b>
Ticari Alacaklar	2.355.991	946.810
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	72.926	87.467
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	2.283.065	859.343
Diğer Alacaklar	2.646.769	2.715.951
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	2.646.769	2.715.951
Türev Araçlar	-	5.454
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	23.915.260	29.684.957
Kullanım Hakkı Varlıkları	917.266	1.023.467
Maddi Duran Varlıklar	7.723.562	7.582.112
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	38.295.927	38.873.958
<i>Şerefiye</i>	2.276.969	2.276.969
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	36.018.958	36.596.989
Peşin Ödenmiş Giderler	79.644	116.961
Ertelenmiş Vergi Varlığı	20.848.938	24.198.718
Diğer Duran Varlıklar	16.499	31.742
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>	<b>139.559.392</b>	<b>151.994.909</b>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2024 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2024	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
<b>KAYNAKLAR</b>		
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>	<b>43.176.933</b>	<b>55.235.134</b>
Kısa Vadeli Borçlanmalar	7.752.333	8.329.649
Uzun Vadeli Borçlanmaların		
Kısa Vadeli Kısımları	11.405.774	14.878.415
Diğer Finansal Yükümlülükler	148.594	161.000
Ticari Borçlar	10.247.040	18.650.967
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	98.275	170.261
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	10.148.765	18.480.706
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	947.454	770.228
Diğer Borçlar	9.946.461	10.344.613
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	460	23.818
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	9.946.001	10.320.795
Türev Araçlar	110.587	51.989
Ertelemiş Gelirler	51.783	36.366
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	246.231	42.091
Kısa Vadeli Karşılıklar	870.453	1.262.207
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	173.059	515.346
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	697.394	746.861
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.450.223	707.609
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>	<b>32.637.573</b>	<b>30.282.381</b>
Uzun Vadeli Borçlanmalar	16.472.355	15.167.025
Diğer Finansal Yükümlülükler	774.967	885.336
Ertelemiş Gelirler	4.824.693	3.569.978
Uzun Vadeli Karşılıklar	1.519.667	1.552.494
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	1.519.667	1.552.494
Ertelemiş Vergi Yükümlülüğü	9.045.891	9.107.548
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER</b>	<b>75.814.506</b>	<b>85.517.515</b>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2024 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2024	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
<b>KAYNAKLAR</b>		
<b>Özkaynaklar</b>	<b>63.744.886</b>	<b>66.477.394</b>
Ödenmiş Sermaye	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	10.509.752	10.509.752
Paylara İlişkin Primler	24.987.272	24.987.272
<b>Toplam Sermaye</b>	<b>36.678.093</b>	<b>36.678.093</b>
Diğer Fonlar	18.394	18.394
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak		
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	80.330	54.498
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>	80.330	54.498
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	2.873.422	2.837.262
Geçmiş Yıllar Karları	26.852.987	21.691.348
Net Dönem Karı / (Zararı)	(2.758.340)	5.197.799
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR</b>	<b>139.559.392</b>	<b>151.994.909</b>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 31 MART 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT

### ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Ocak - 31 Mart 2024	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 31 Mart 2023
Hasılat	34.502.517	49.553.123
Satışların Maliyeti (-)	(24.908.852)	(43.578.869)
<b>BRÜT KAR</b>	<b>9.593.665</b>	<b>5.974.254</b>
Genel Yönetim Giderleri (-)	(3.277.475)	(3.152.098)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	1.392.846	781.606
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(2.007.378)	(1.123.034)
<b>FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI</b>	<b>5.701.658</b>	<b>2.480.728</b>
Finansman Gelirleri	312.962	787.286
Finansman Giderleri (-)	(4.055.465)	(2.118.807)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	(1.251.555)	(412.085)
<b>VERGİ ÖNCESİ KAR</b>	<b>707.600</b>	<b>737.122</b>
<b>Vergi Gideri</b>	<b>(3.465.940)</b>	<b>(3.208.492)</b>
Dönem Vergi Gideri (-)	(185.221)	(1.839.170)
Ertelenmiş Vergi Gideri	(3.280.719)	(1.369.322)
<b>DÖNEM ZARARI</b>	<b>(2.758.340)</b>	<b>(2.471.370)</b>
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER</b>		
<b>Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)</b>	<b>25.832</b>	<b>(136.490)</b>
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	33.236	(170.631)
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	(7.404)	34.141
<b>TOPLAM KAPSAMLI GİDER</b>	<b>(2.732.508)</b>	<b>(2.607.860)</b>
<b>Hisse başına kayıp (kr)</b>		
Hisse başına kayıp (kr)	(2,34)	(2,09)



## FAALİYET GELİRLERİ VE BAZ ALINAN NET KÂR HESAPLAMASI

(milyon TL)	1 Ocak 31 Mart 2024	1 Ocak 31 Mart 2023
<b>Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı</b>	<b>5.702</b>	<b>2.481</b>
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	1.013	954
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	99	45
Tarife alacakları ile ilgili faiz gelir ve giderlerine ilişkin düzeltmeler	-455	17
<b>FAVÖK</b>	<b>6.359</b>	<b>3.497</b>
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	3.000	2.930
<b>FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri</b>	<b>9.359</b>	<b>6.427</b>
Tek seferlik (gelir) / gider	64	74
<b>Faaliyet Gelirleri</b>	<b>9.423</b>	<b>6.501</b>
<b>Raporlanan Net Kâr</b>	<b>-2.758</b>	<b>-2.471</b>
Tek seferlik (gelir) / gider	46	303
Duran varlık yeniden değerlendirme etkisi	3.069	2.441
<b>Baz Alınan Net Kâr</b>	<b>357</b>	<b>273</b>

Faaliyet Gelirleri, istisnai kalemler hariç FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemelerini ifade etmektedir. Enerjisa Enerji dağıtım şirketleri TFRYK12 (hizmet imtiyaz anlaşmalarının muhasebeleştirilmesini düzenleyen bir TFRS standardı) uygulamasına tabidir. Buna göre, Şirket dağıtım şebekesi ve yatırım yapma lisansını bir finansal varlık olarak muhasebeleştirmektedir. Bu varlık amorti edilmemektedir. Dolayısıyla, gelir tablosu şebekelerin amortisman giderlerini içermemektedir. Benzer şekilde, gelir tablosunda, yatırım harcamaları geri ödemesi de gelir kalemi olarak muhasebeleştirilmez. Bu sebeple, Şirket FAVÖK rakamı 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.