



ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

2021 Finansal Sonuçlar Bilgilendirme Bülteni

Enerjisa Enerji

2021 Finansal Sonuçlar

Bilgilendirme Bülteni

Şubat 18, 2022

2021 yılında kesintisiz elektrik temini için yüksek şebeke yatırımları devam etmiştir

5 yıllık dördüncü uygulama döneminin ilk yılı 2021’de, Enerjisa Enerji şebeke altyapısını genişletmeye devam etmiş ve elektrik dağıtım şebekelerine 2,8 milyar TL yatırım yaparak, yatırımlarını 2020 yılına göre %56 arttırmıştır.

Enerjisa Enerji CEO’su Murat Pınar’ın değerlendirmesi: *“Sorumlu kamu hizmeti anlayışımız doğrultusunda 2021 yılında yaklaşık 22 milyon nüfusa kesintisiz enerji sağlamak için çalıştık. Ani ve yoğun kar yağışı, geniş çaplı yangın, kuvvetli sel gibi afetlerin kesintisiz enerji arzını etkilememesi için tüm çalışanlarımızın gayretiyle büyük bir mücadele verdik. Öte yandan tedarikçilerimiz, düzenleyici otorite ve tüm paydaşlarımızın desteği ile her türlü zorluğa rağmen planladığımız yatırımları hayata geçirdik. 2021 yılında şebeke yatırımlarımız 2,8 milyar TL seviyesine ulaştı.”*

Enerjisa Enerji CFO’su Dr. Michael Moser’in değerlendirmesi: *“Covid-19 aşıları, ekonomik büyümede kontrollü bir normalleşme ve toparlanma sağlarken, dünya genelindeki tedarik zinciri aksamaları ve enflasyonist baskılar, sürdürülebilir bir toparlanma üzerinde riskler yaratıyor. Bu belirsizliklere rağmen, 2021’de stratejimizi başarıyla yürüttük. Sağlam iş modelimiz, güçlü risk yönetimimiz ve en önemlisi bağlılığı yüksek çalışanlarımız sayesinde 2021’de güçlü finansal, operasyonel ve ÇSY performansı sağladık. Önümüzdeki dönemde yeşil enerji sertifikasyonu, e-mobilite, enerji verimliliği ve güneş enerjisi santralleri çözümlerine odaklandığımız Müşteri çözümleri alanındaki yatırımlarımızı daha da artırmayı hedefliyoruz.”*

FİNANSAL GELİŞMELER

Dağıtım İş Kolu

Dağıtım iş kolu faaliyet gelirleri, 2021’de Enerjisa Enerji faaliyet gelirlerinin %87’sini oluşturmuştur. 2021’de Dağıtım iş kolu faaliyet gelirlerinde 2020’ye göre temel değişimler şu şekildedir:

- Finansal Gelir: Finansal gelir düşen Real Makul Getiri Oranına (RMGO) rağmen, yüksek enflasyonun etkisiyle 881 milyon TL artarak 2.951 milyon TL’ye ulaşmıştır. Finansal gelirlerdeki artış, orta vadeli enflasyon varsayımlarındaki artışın etkisiyle ikinci yarıda hızlanmıştır.
- Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri: Tarife dönemlerine ilişkin istisnai yatırım harcamaları hariç yatırım harcamaları geri ödemeleri 2020’de 1.342 milyon TL iken, 2021’de 2.101 milyon TL’ye çıkmıştır (759 milyon TL artış). Bu artışın temel nedenleri enflasyon etkisi ve artan yatırım tavanı olmuştur.

- Verimlilik ve Kalite Parametreleri: 2021'de Verimlilik ve Kalite Parametrelerinin Operasyonel Gelirlere katkısı 2020'ye kıyasla 104 milyon artmıştır.
- Diğer Kalemler: 2021'deki diğer kalemler 171 milyon TL ile 2020'deki 193 milyon TL seviyesinin biraz altında gerçekleşmiştir. Diğer kalemler ağırlıklı olarak 126 milyon TL net riskten korunma kazancından oluşmaktadır (2020'de 14 milyon TL).

Perakende İş Kolu

Perakende iş kolunun faaliyet gelirlerine katkısı 2021'de %13 olarak gerçekleşmiştir. Yıl içerisindeki birçok belirsizliğe rağmen, perakende iş kolu faaliyet gelirleri 2021'de geçen seneye kıyasla %13 artmıştır. 2021 yılındaki büyüme ağırlıklı olarak, düzenlemeye tabi segment ve müşteri çözümleri brüt kârının artışı ve tahsilat gelirlerindeki iyileşmeden kaynaklanmıştır.

Toplam perakende satış hacmi 2020'deki 34,0 TWh seviyesinden Covid-19'un azalan etkisiyle elektrik tüketimindeki artış sebebiyle %5,3 artarak 35,8 TWh seviyesine yükselmiştir.

Düzenlemeye tabi perakende segmentinde tedarik maliyeti üzerine (EÜAŞ toptan satış tarifesi, serbest piyasa ve ikili anlaşmalar vasıtasıyla yapılan tedarikin ortalama tedarik maliyeti) %2,38 regülatif bir kâr marjı uygulanmaktadır. 2021 yılında, elektrik tedarik maliyetleri küresel bazda doğal gaz ve kömür fiyatlarındaki artış, kur etkisi ve kuraklığın neden olduğu zayıf hidroloji sebebiyle artmıştır. Düzenlemeye tabi piyasa brüt kârı artan elektrik tedarik maliyetleri ve gelir tavanındaki ağırlıklı olarak enflasyon kaynaklı artış etkisiyle 974 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Serbest segment brüt kârı 2021'de 189 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Serbest segment brüt kârının yıllık bazda düşüşü yıl başında rekabet, yüksek baz etkisi ve elektrik tedarik maliyetlerindeki volatiliteden kaynaklanmıştır.

Şüpheli alacağına bağlı gelir ve giderler 2020'deki 42 milyon TL seviyesinden 2021'de 152 milyon TL'ye yükselmiştir. Bu artışta ödeme davranışındaki iyileşme nedeniyle düşen şüpheli karşılık giderleri etken olmuştur.

Müşteri Çözümleri

Müşteri Çözümleri brüt kârı, özellikle yeni güneş enerjisi projeleri etkisiyle beş katına çıkarak 105 milyon TL'ye ulaşmıştır. Perakende iş kolu brüt kârı içerisinde müşteri çözümlerinin payı 2020'de %2 iken, 2021'de %8'e yükselmiştir.

Konsolide Finansallar

Faaliyet Gelirleri (FAVÖK + Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri- tek seferlik kalemler hariç) 2020'de 5.609 milyon TL iken, 2021'de 1,885 milyon TL (+%34) artış ile 7.494 milyon TL'ye yükselmiştir.

Dağıtım tarifelerine 2021 ve 2022 yıllarında yansıtılmakta olan, geçmiş tarife dönemlerine ilişkin istisnai yatırım harcamaları geri ödemeleri dahil edildiğinde (2021 tutarı: 454 milyon TL) faaliyet gelirlerindeki büyüme %42 olarak gerçekleşmiştir.

Baz Alınan Net Kâr 537 milyon TL (+%29) artarak 2020'de 1.878 milyon TL'den 2021'de 2.415 milyon TL'ye yükselmiştir. Faaliyet gelirleri değişimlerine ek olarak Baz Alınan Net Kâr'da değişikliğe sebep olan temel faktörler şu şekildedir:

- Net kredi faiz giderleri yıllık bazda 245 milyon TL artmıştır. 2020'de %11,9 olarak gerçekleşen ağırlıklı ortalama finansman maliyeti, 2021'de %16,0'ya çıkmıştır. Net kredi faiz gideri, 262 milyon TL'lik operasyonel kur zararlarını içermekte olup, bu zarar, dağıtım iş kolunun diğer kalemindeki 126 milyon TL riskten korunma kazancı ile kısmen telafi edilmiştir. Kur farkı gideri hariç tutulduğunda ağırlıklı ortalama finansman maliyeti yıllık bazda 1 puan artarak %12,5 seviyesinde gerçekleşmiştir.
- TÜFE değişimindeki artışa bağlı olarak tahvil faiz giderleri 99 milyon TL ve depozito yeniden değerlendirme giderleri 144 milyon TL artmıştır (TÜFE değişimi önceki yıl +%11,9 iken bu yıl +%19,9). Ortalama tahvil faiz giderleri 2020'de %16,2 seviyesinden 2021'de %21,3'e yükselmiştir.
- Vergi giderleri artan operasyonel gelire bağlı olarak 77 milyon TL artış göstermiştir.

Faiz ve Vergi Sonrası Serbest Nakit Akışı 2020'de 504 milyon TL seviyesinden 2021'de 108 milyon TL'ye gerilemiştir. Yılın ikinci yarısındaki negatif serbest nakit akışı, 1) regüle elektrik tedarik maliyetlerindeki keskin artışa rağmen aynı dönemde regüle elektrik tarifelerindeki artışın sınırlı olması ve 2) dağıtım yatırımlarında tedarik zinciri risklerini yönetilmesine ilişkin işletme sermayesi etkisinden kaynaklanmaktadır. Perakende iş kolunda tarife kaynaklı etkilerin nakit akışında sadece zaman etkisi bulunmaktadır ve bu etki fiyat eşitleme mekanizması ile düzeltilecektir. Dağıtım iş kolundaki işletme sermayesi etkisi de zaman içinde tersine dönecektir.

Kurumlar Vergisi Oranı 2021 yılında %20'den %25'e artırılmıştır. Dağıtım iş kolunda kurumlar vergisindeki artış gelir tavanında gelir düzeltme bileşenine yansıtılmıştır. Her iki değişiklik de geçici bir uygulama olduğu için, tek seferlik kalem olarak değerlendirilerek, Operasyonel Gelirlere ve Baz Alınan Net Kâr'a yansıtılmamıştır.

Finansal Net Borç Aralık 2021 itibarıyla 9,0 milyar TL olmuştur. **Ekonomik Net Borç** (finansal olmayan borçlar dâhil, ör. kiralama borçları ve müşteri depozitoları) geçen seneye göre değişmemiş ve 11,3 milyar TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Finansal net borç / Son 12 ay Faaliyet Gelirleri Oranı Aralık 2021'de 1,2x olarak gerçekleşmiştir.

Hedefler

2022 yılı için Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kâr hedefleri paylaşılmaktadır. Şirket, değişken makroekonomik ortam ve tedarik zincirlerindeki kırılganlıkları göz önünde bulundurduğunda, ayrıntılı ve spesifik bir hedef vermek için erken olduğunu düşünmektedir. Yıl içerisinde ek metrikler için hedef paylaşılması ve mevcut metrikler için ise daha spesifik bir aralık paylaşılması değerlendirilecektir.

Mevcut koşullarda, 2022 hedefleri şu şekildedir:

- **Faaliyet Gelirlerinde** yıllık bazda minimum %30 büyüme
- Minimum 2,0 milyar TL **Baz Alınan Net Kâr**

STRATEJİK GELİŞMELER

Enerjisa Enerji, stratejisini enerji sektörüne yön veren mega trendlere göre belirlemektedir. Dijitalleşme, düşük karbonlu büyüme, dağıtık üretim, şehirleşme, müşteri odaklılık ve deregülasyon öne çıkan mega trendler arasında yer almaktadır. Enerjisa Enerji elektrifikasyonu ve enerji verimliliğini de önemli trendler arasında görmekte ve stratejisini bu trendlerin yarattığı fırsat ve riskler doğrultusunda belirlemektedir.

Enerjisa Enerji, mega trendlerle şekillenen Yeni Enerji Dünyasının lideri olma hedefi kapsamında sürdürülebilir ürün ve hizmetler geliştirmeye devam etmektedir. Şirket, 2022 yılında Türkiye'nin ilk ve en hızlı elektrikli araç şarj istasyon ağı Eşarj'daki çoğunluk payını %80'den %94'e çıkarmıştır. Böylece Enerjisa Enerji, küresel olarak hızla büyüyen bir sektör olan e-mobilite alanındaki öncü rolünü sürdürme yolunda önemli bir adım atmıştır.

Enerjisa Enerji, UNDP ve Sabancı Üniversitesi'nin desteğiyle, Türkiye ekonomisinin hayati sektörlerinden biri olan turizm sektöründeki potansiyeli geliştirmek ve sektörün sürdürülebilir bir yapıya ulaşmasına katkıda bulunmak amacıyla Sentrum projesini tasarlamıştır. Sürdürülebilir bir turizm merkezi modeli oluşturmak için yola çıkan Sentrum projesine Ayvalık Küçükköy'de başlanmıştır.

Enerjisa Enerji, sürdürülebilirliği stratejisinin ayrılmaz bir parçası olarak görmekte, sürdürülebilirlik hedeflerini ve yol haritasını belirlemektedir. Şirket'in sürdürülebilirlik endekslerindeki sıralaması, bu alandaki girişimlerine paralel olarak iyileşmektedir. Bu konuda önemli bir gelişme, Şirket'in dünyanın en büyük çevresel raporlama platformu olan CDP'nin (Karbon Saydamlık Projesi) İklim Değişikliği ve Su Güvenliği programlarındaki performansının 2021 yılında "B" seviyesine yükselmesidir.

Şirket, 2021'de Yeşil Finans Çerçevesini tamamlamış ve ilgili İkinci Taraf Görüşünü almıştır. Enerjisa Enerji, ayrıca EBRD ile "Kapsayıcı ve Yeşil" odaklı yeni bir kredi anlaşması imzalamıştır. 110 milyon ABD doları karşılığı Türk lirası tutarındaki bu kredinin vadesi 7 yıldır.

FİNANSAL TABLOLAR

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2021	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2020
VARLIKLAR		
Dönen Varlıklar	12.795.629	6.852.870
Nakit ve Nakit Benzerleri	411.992	588.571
Finansal Yatırımlar	-	126.108
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	3.316.298	2.348.112
Ticari Alacaklar	5.572.805	2.943.668
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	34.942	17.796
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5.537.863	2.925.872
Diğer Alacaklar	1.193.566	588.922
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	1.193.566	588.922
Türev Araçlar	1.548.306	36.066
Stoklar	447.450	169.539
Peşin Ödenmiş Giderler	65.010	44.112
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	187.648	14
Diğer Dönen Varlıklar	52.554	7.758
Duran Varlıklar	18.538.012	17.822.635
Diğer Alacaklar	685.077	933.739
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	685.077	933.739
Türev Araçlar	62.210	63
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	9.537.341	9.121.848
Kullanım Hakkı Varlıkları	256.196	140.771
Maddi Duran Varlıklar	1.444.088	902.255
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	6.225.435	6.357.036
<i>Şerefiye</i>	1.977.127	1.977.127
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	4.248.308	4.379.909
Peşin Ödenmiş Giderler	3.828	4.507
Ertelenmiş Vergi Varlığı	318.901	362.026
Diğer Duran Varlıklar	4.936	390
TOPLAM VARLIKLAR	31.333.641	24.675.505

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2021	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2020
KAYNAKLAR		
Kısa Vadeli Yükümlülükler	14.256.376	8.287.610
Kısa Vadeli Borçlanmalar	1.040.267	1.098.798
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	5.294.870	1.573.117
Diğer Finansal Yükümlülükler	118.387	68.743
Ticari Borçlar	3.981.140	1.914.357
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	87.373	129.599
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	3.893.767	1.784.758
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	81.812	57.939
Diğer Borçlar	2.888.202	2.579.077
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	2.888.202	2.579.077
Türev Araçlar	43.717	140.060
Ertelenmiş Gelirler	450	6.964
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	93.155	173.075
Kısa Vadeli Karşılıklar	369.721	345.547
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	76.968	46.423
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	292.753	299.124
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	344.655	329.933
Uzun Vadeli Yükümlülükler	7.726.243	9.234.589
Uzun Vadeli Borçlanmalar	4.381.083	7.090.385
Diğer Finansal Yükümlülükler	457.604	340.383
Türev Araçlar	2.419	1.619
Ertelenmiş Gelirler	1.062.094	211.044
Uzun Vadeli Karşılıklar	315.419	224.179
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	315.419	224.179
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	1.504.908	1.366.979
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	2.716	-
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	21.982.619	17.522.199

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHLİ

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2021	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2020
KAYNAKLAR		
Özkaynaklar	9.351.022	7.153.306
Ödenmiş Sermaye	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	1.954.164	2.416.412
Toplam Sermaye	3.135.233	3.597.481
Diğer Fonlar	4.340	4.340
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak		
Birikmiş Diğer Kapsamlı (Giderler)	(3.464)	(3.464)
<i>Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş</i>		
<i>Yeniden Ölçüm (Kayıpları)</i>	(3.464)	(3.464)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak		
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	986.687	(62.487)
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>	986.687	(62.487)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	394.232	320.115
Geçmiş Yıllar Karları	2.551.626	2.209.638
Net Dönem Karı	2.282.368	1.087.683
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	31.333.641	24.675.505

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2021 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2021	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2020
Hasılat	30.547.681	21.757.203
Satışların Maliyeti (-)	(22.265.854)	(16.117.831)
BRÜT KAR	8.281.827	5.639.372
Genel Yönetim Giderleri (-)	(3.382.729)	(2.543.194)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	831.971	646.102
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(1.216.478)	(1.004.435)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI	4.514.591	2.737.845
Finansman Gelirleri	108.090	64.091
Finansman Giderleri (-)	(1.479.567)	(1.389.230)
VERGİ ÖNCESİ KAR	3.143.114	1.412.706
Vergi Gideri	(860.746)	(325.023)
Dönem Vergi Gideri (-)	(989.969)	(537.986)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	129.223	212.963
DÖNEM KARI	2.282.368	1.087.683
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER		
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	1.049.174	(60.239)
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	<i>1.359.451</i>	<i>(76.151)</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	<i>(310.277)</i>	<i>15.912</i>
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	3.331.542	1.027.444
Hisse başına kazanç		
Hisse başına kazanç (kr)	1,93	0,92

FAALİYET GELİRLERİ VE BAZ ALINAN NET KAR HESAPLAMASI

(milyon TL)	1 Ocak 31 Aralık 2020	1 Ocak 31 Aralık 2021
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	2.738	4.514
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	444	473
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	28	262
Depozitolardan kaynaklanan değerlendirme farkına ilişkin düzeltmeler	162	306
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri	-30	-56
FAVÖK	3.342	5.499
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	1.342	2.101
FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri	4.684	7.600
Finansal varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişim	395	0
Önceki mali yıllar ile ilgili tek seferlik gelirler	469	-12
Tek seferlik (gelir) / gider	61	-94
Faaliyet Gelirleri	5.609	7.494
Net Kâr	1.088	2.282
Finansal varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişim	308	0
Önceki mali yıllar ile ilgili tek seferlik gelirler	366	-10
Tek seferlik (gelir) / gider	50	-75
Vergi oranı değişikliği	0	218
Tek seferlik refinasman işlemlerine ilişkin giderler	66	0
Baz Alınan Net Kâr	1.878	2.415

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

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

YASAL SORUMLULUK SINIRI

Bu belgede yer alan bilgi ve görüşler Enerjisa Enerji A.Ş. ("Şirket") güvenilir ve iyi niyetli olduğuna inanılan kaynaklardan temin edilmiştir. Ancak bu bilgi ve görüşlerin doğruluğu veya eksiksizliği konusunda açık veya zımni hiçbir beyan veya garanti verilmez.

Bu belge, Enerjisa Enerji A.Ş. Yatırımcı İlişkileri web sitesinde ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) yer alan konsolide finansal tabloları ile birlikte değerlendirilmelidir.