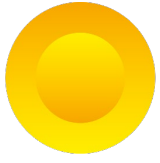


Enerjisa Enerji A.Ş. Yatırımcı Sunumu

3Ç 2022

ENERJİSA



Yönetici Özeti



3Ç 2022 Performansı

- ✓ 2022'nin üçüncü çeyreğinde faiz ve vergi sonrası pozitif Serbest Nakit Akışı. Art arda dört çeyrek negatif faiz ve vergi sonrası Serbest Nakit Akışı'nın ardından (artan elektrik tedarik maliyetlerinin ulusal tarifelere tam yansımamasından kaynaklı), nakit akışı 2022'nin üçüncü çeyreğinde sektörün sürdürülebilirliğini sağlamak için ortaya konan çok sayıda düzenleyici mekanizma ve şirketin risk yönetimi önlemleri sayesinde pozitive döndü.
- ✓ Üçüncü çeyrekte şebeke yatırımları hız kazandı.
- ✓ Finansal varlık muhasebesi yaklaşımı (TFRS Yorum 12) gözden geçirildi. Yüksek enflasyon dönemlerinde düzenlemeye tabi iş modelimizi daha iyi yansıtan bir yaklaşım benimsendi.

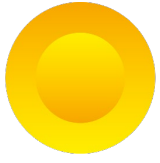
Finansman

- ✓ Enerjisa Enerji Ekim ayında 3 milyar TL tutarında tahvil ihraç etti. Bu ihraç içinde hem uluslararası standartlar hem de SPK'nın yeni çıkarılan düzenlemeleri ile uyumlu, Türkiye'nin ilk yeşil yerel tahvil ihracı öne çıkmakta.

2022 Görünüm

- ✓ Finansal tablolar TFRS'ye göre hazırlanırken, temettü dağıtım politikasının temelini UFRS'ye göre hazırlanmış finansallar oluşturmaktadır.
- ✓ Enflasyon muhasebesi (UMS 29) dahil edilmiş UFRS rakamları, temettü ödemesi için temel oluşturacak şekilde 2022 yıl sonu sonuçlarında hesaplanacaktır.
- ✓ 2022 Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kâr öngörüsü revize edildi.
 - ✓ Faaliyet Gelirleri: Yıllık bazda %75 - %90 büyüme
 - ✓ Baz Alınan Net Kâr: 2,3 milyar TL – 2,7 milyar TL*

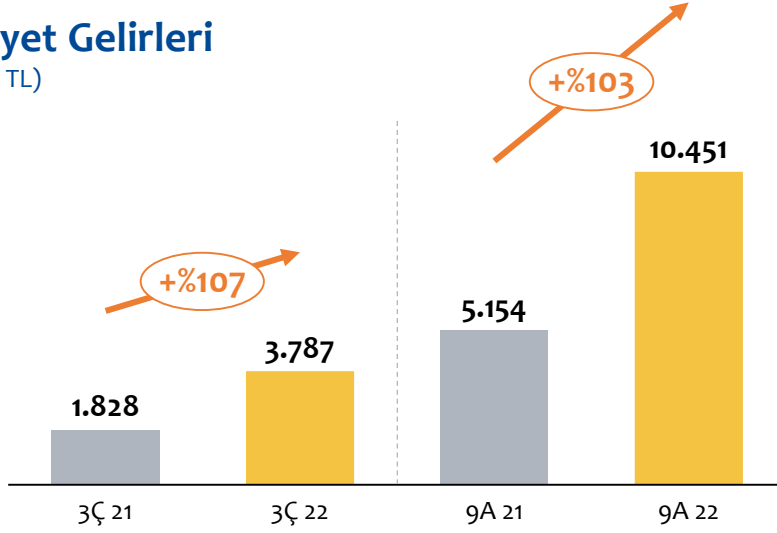
* UMS 29 enflasyon muhasebesi dahil



Finansal Göstergeler

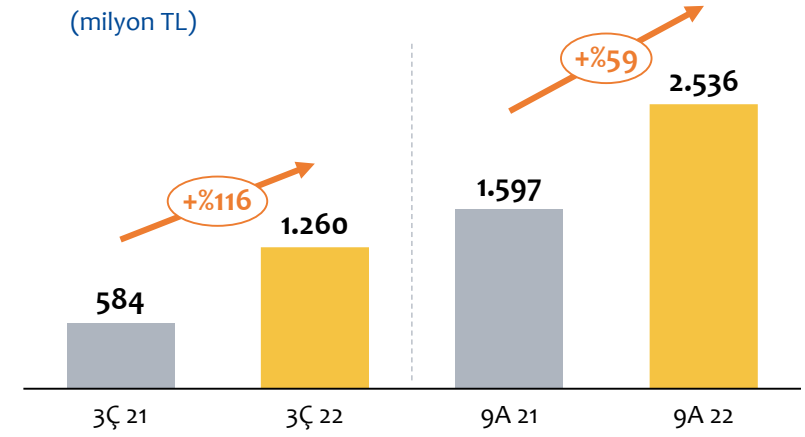
Faaliyet Gelirleri

(milyon TL)



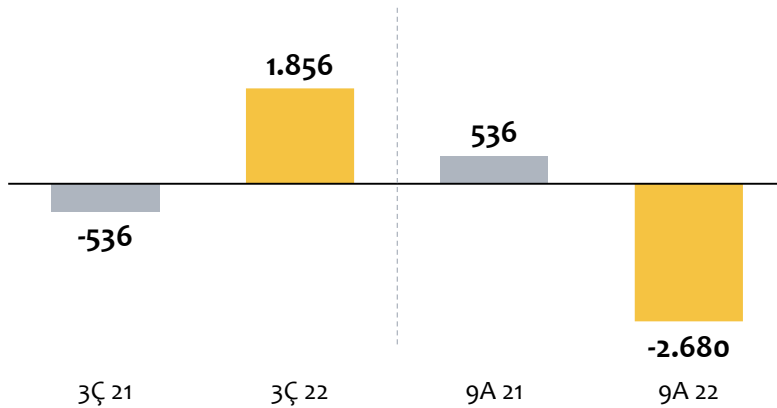
Baz Alınan Net Kâr

(milyon TL)

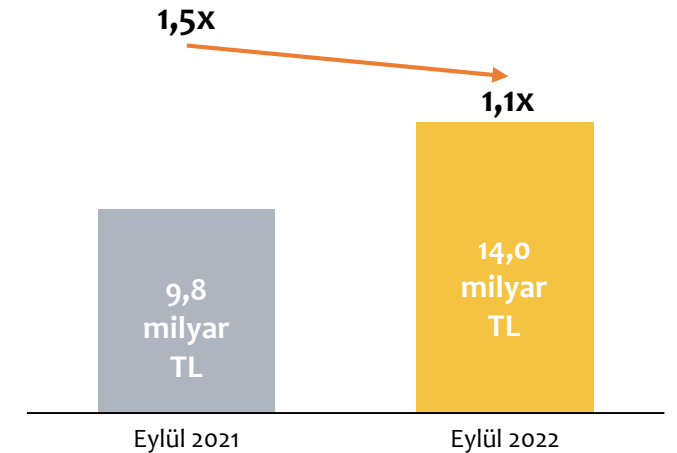


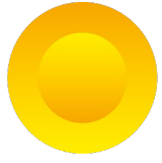
Faiz ve Vergi Sonrası Serbest Nakit Akışı

(milyon TL)

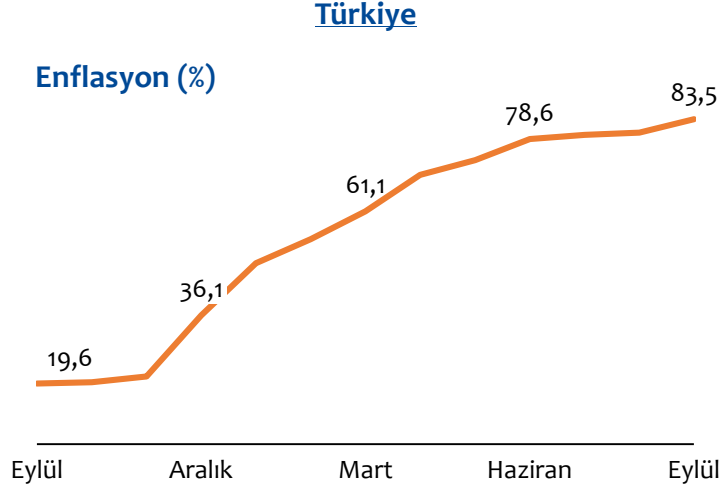


Net Finansal Borç / Son 12 ay Faaliyet Gelirleri



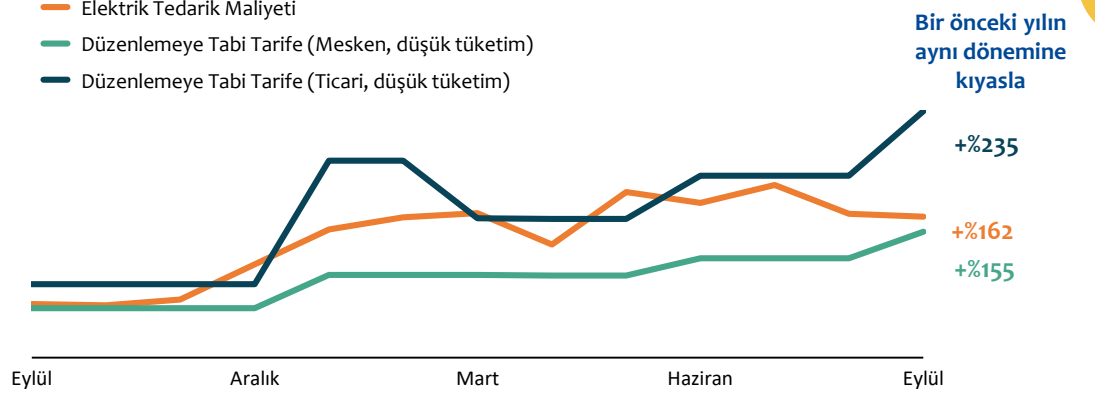


Piyasa Görünümü



Enerji maliyetlerinin artışı sınırlamaya yönelik tedbirler

- ✓ YEKDEM maliyeti tahsisi: Negatif YEKDEM maliyeti durumunda oluşan fonlar, daha önceki uygulamadan farklı olarak (hem serbest hem de düzenlemeye tabi segmente tahsis) tamamen düzenlemeye tabi segmente tahsis edilmektedir.
- ✓ Kaynak bazlı maksimum fiyat limiti: Düşük maliyetli üreticilerin piyasa fiyatı ile kaynak bazlı maksimum uzlaşma fiyatı arasındaki fark, yüksek maliyetli üreticilere ve görevli tedarik şirketlerine tahsis edilen özel bir fona ayrılmaktadır.
- ✓ Gün öncesi piyasasında perakende şirketlerine, Temmuz ve Ağustos aylarında gerçekleştirilen düzenlemeye tabi segment kapsamındaki tedariklerine ilişkin ödemelerinin %100'ünü, günlük avans ödemesi şeklindeki düzenleyici uygulama yerine faturanın aylık mutabakatının son ödeme gününe kadar erteleme seçeneği sunulmuştur. Bu mekanizma, düzenlemeye tabi segmentte gün öncesi tedarik hacimlerinin %50'si için yıl sonuna kadar uzatılmıştır.
- ✓ EÜAŞ, Ağustos ayının ortasından itibaren görevli tedarik şirketlerine düzenlemeye tabi satışlar kapsamında tedarik sağlamaya başladı.



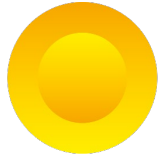
Elektrik Tedarik Maliyeti: Enerjisa için regüle tarifelerin ağırlıklı ortalama maliyeti üzerinden hesaplanmıştır.

Tarifeler	1 Ocak'tan itibaren	1 Şubat'tan itibaren	1 Mart'tan itibaren	1 Nisan'dan itibaren	1 Haziran'dan itibaren	1 Eylül'den itibaren
Sanayi Enerji Bedeli	%157,3	Sabit	Sabit	%22,7	%28,1	%54,8
Ticarethane Enerji Bedeli*	%167,6	Sabit	Günlük ortalama 30 kWh'a kadar	Günlük ortalama 30 kWh'a kadar	Günlük ortalama 30 kWh'a kadar	%35,6
			-%29,2	-%0,4	%31,1	
Mesken Enerji Bedeli**	Günlük ortalama 5 kWh'a kadar %67,6 Günlük ortalama 5 kWh üstü %184,4	Limit ortalama 7 kWh'e yükseltildi	Limit günlük ortalama 8 kWh'e yükseltildi	Günlük ortalama 8 kWh'a kadar	Günlük ortalama 8 kWh'a kadar	Günlük ortalama 8 kWh'a kadar
				-%0,7	%21,1	%26,7
Dağıtım Bileşeni	%24,3	Sabit	Sabit	Günlük ortalama 8 kWh üstü	Günlük ortalama 8 kWh üstü	Günlük ortalama 8 kWh üstü
				-%0,4	%18,6	%24,0
				%1,7	Sabit	Sabit

Tablo alçak gerilim tek zamanlı abone grupları ulusal tarife fiyatlarındaki değişimleri göstermektedir.

*Alçak gerilim Ticari abone grubunda kademeli tarife sistemi 1 Mart'22 tarihinden itibaren devreye alınmıştır.

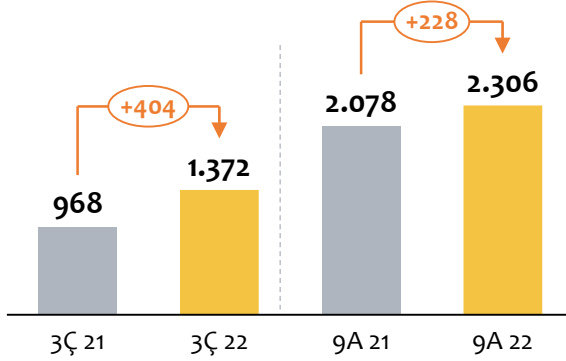
**Alçak gerilim Mesken abone grubunda kademeli tarife sistemi 1 Ocak 22 tarihinden itibaren devreye alınmıştır.



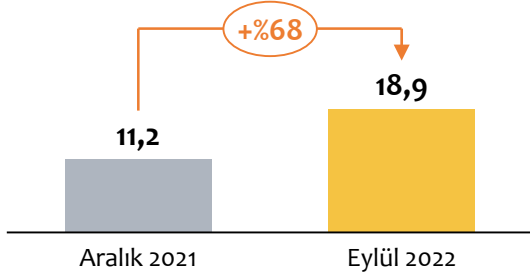
Operasyonel Göstergeler

Dağıtım

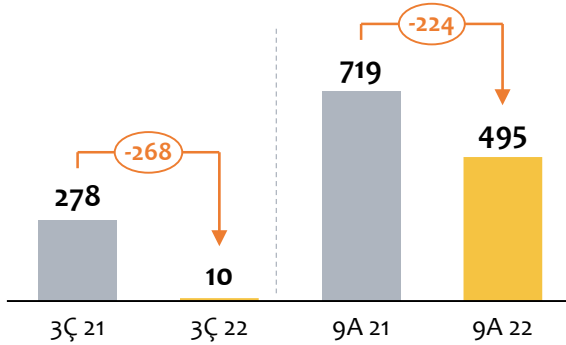
Yatırım Harcamaları (milyon TL)



Düzenlemeye Tabi Varlık Tabanı (milyar TL)

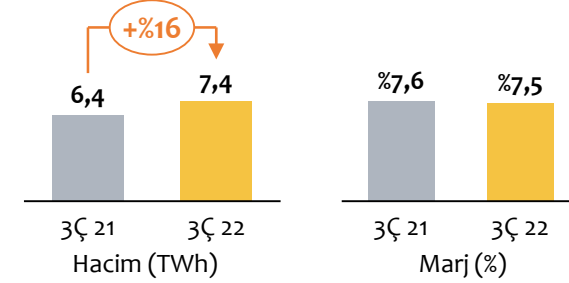


Verimlilik ve Kalite¹ (milyon TL)

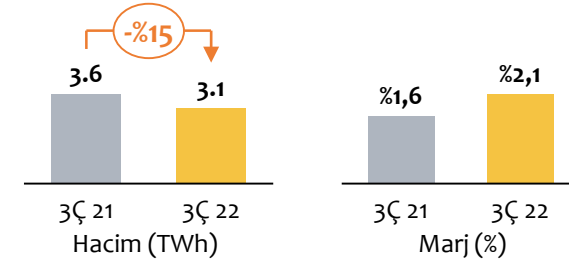


Perakende Satış ve Müşteri Çözümleri

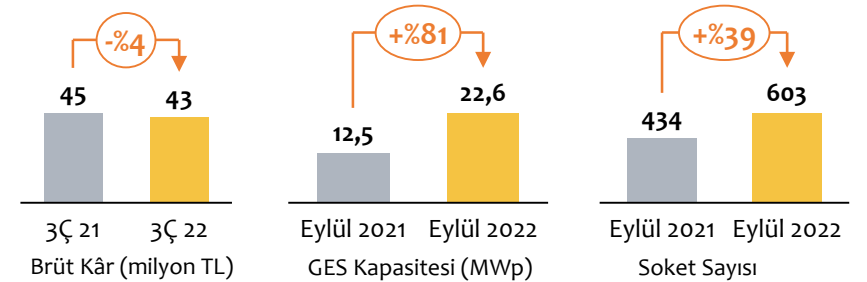
Düzenlemeye Tabi Segment



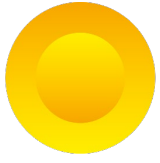
Serbest Segment



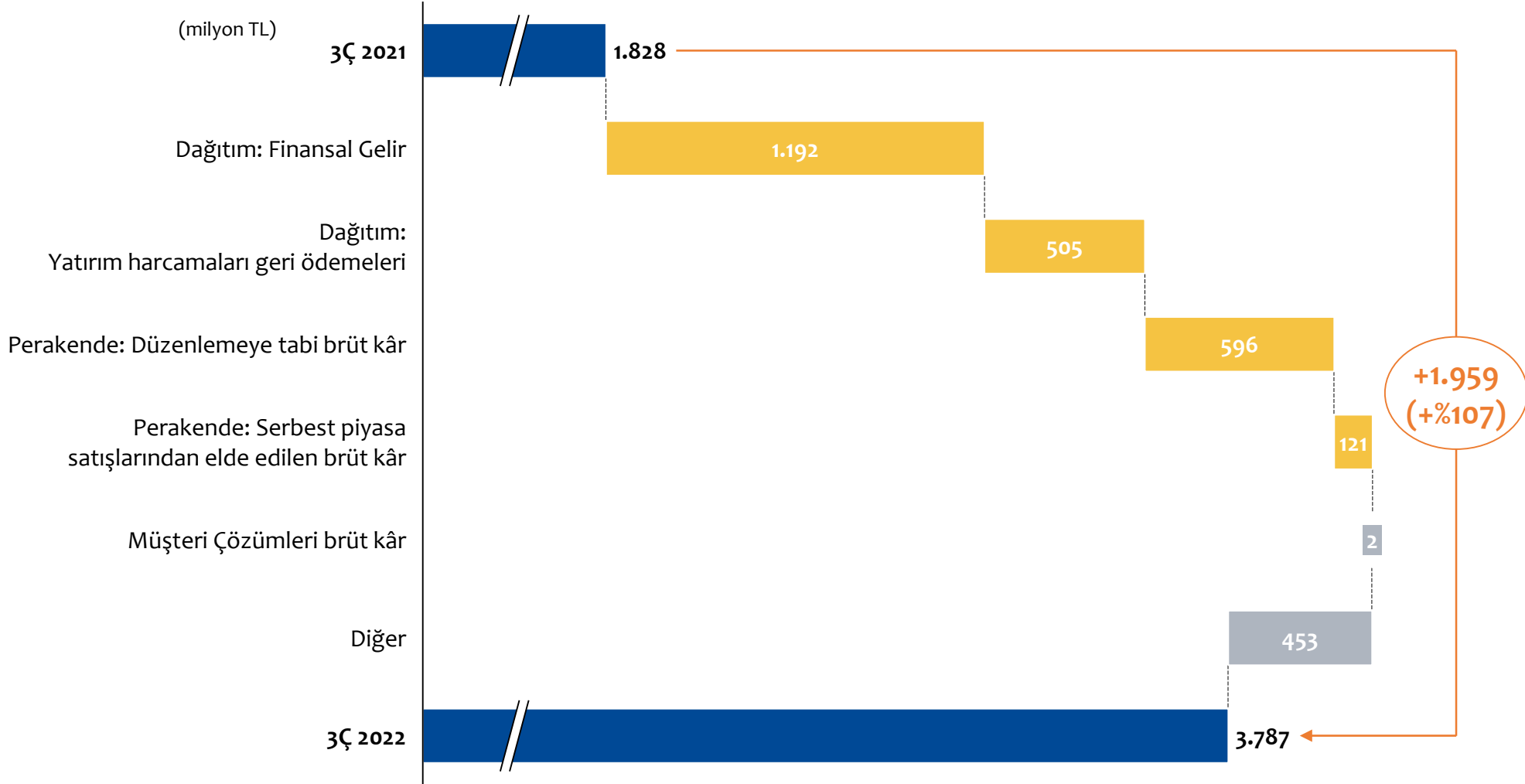
Müşteri Çözümleri

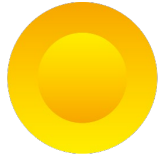


1) Yatırım harcamaları, işletme giderleri ve Kayıp/Kaçak verimliliklerinin yanı sıra kaçak tahakkuku ve tahsilatı ile kalite primi dahildir.



Faaliyet Gelirleri Gelişimi



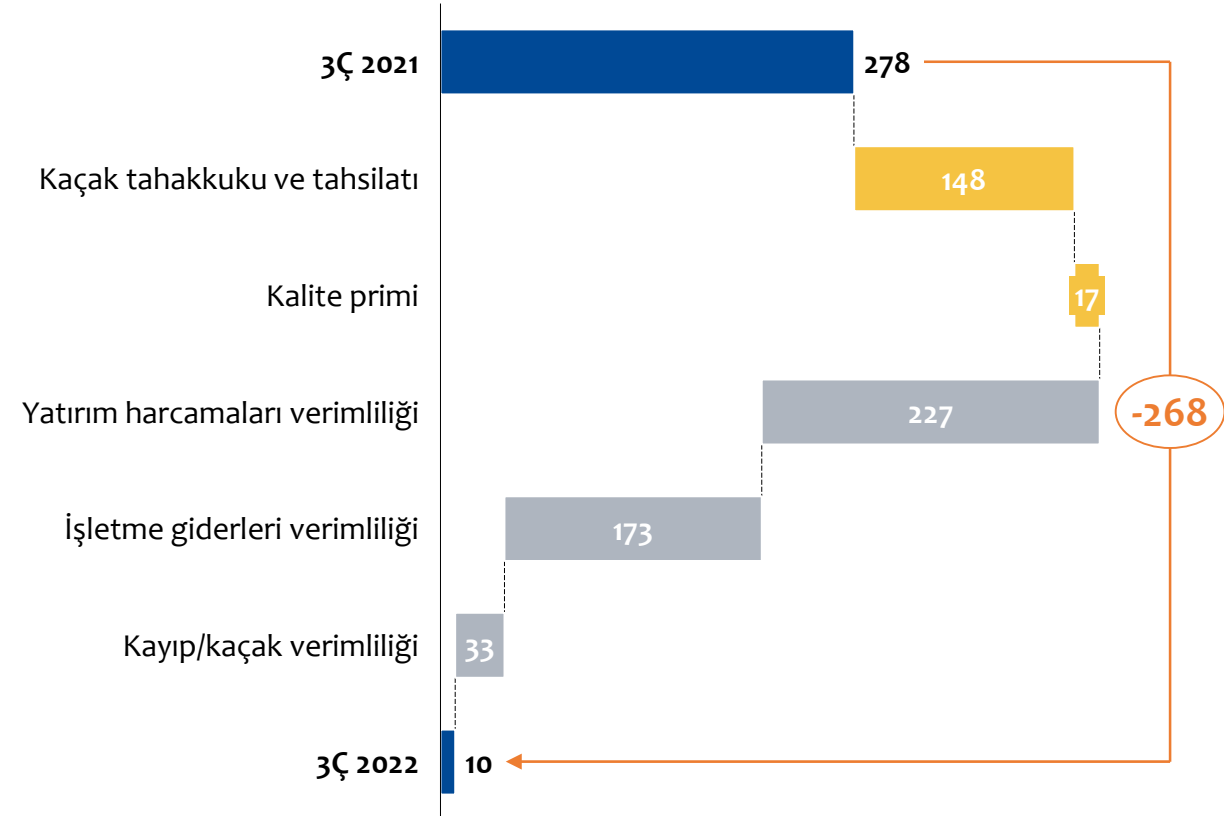


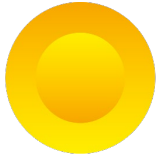
Dağıtım: Faaliyet Gelirleri ve Nakit Gelişimi

Faaliyet Gelirleri ve Faiz ve Vergi Öncesi Serbest Nakit Akışı (milyon TL)

Dağıtım	3Ç	3Ç	9A	9A
Finansallar	2021	2022	2021	2022
Finansal gelir	705	1.897	1.837	4.014
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	525	1.030	1.576	3.089
Verimlilik ve kalite	278	10	719	495
Vergi düzeltmesi	70	129	212	364
Diğer	-1	200	65	520
Faaliyet Gelirleri	1.577	3.266	4.409	8.482
Henüz nakit etkisi olmayan finansal gelir	-199	-975	-412	-1.571
Yatırım harcamaları verimliliği	-66	161	-139	161
Net işletme sermayesi ve diğer	321	-140	702	246
Faiz ve Vergi Öncesi Operasyonel Nakit Akışı	1.633	2.312	4.560	7.318
Gerçekleşen yatırım harcamaları	-968	-1.372	-2.078	-2.306
Yatırım harcamaları verimliliği	66	-161	139	-161
Ödenmiş KDV	-162	-154	-349	-322
Ödenmemiş/geçmiş yıl yatırım harcamaları	9	275	63	-711
Nakit Etkisi Olan Yatırım Harcamaları	-1.055	-1.412	-2.225	-3.500
Faiz ve Vergi Öncesi Serbest Nakit Akışı	578	900	2.335	3.818

Verimlilik ve Kalite 3Ç 2022 (milyon TL)





Dağıtım: TFRS Yorum 12 Mekanizması

TFRS Finansal Gelirlerinin Basitleştirilmiş Hesaplama Metodolojisi



- Dağıtım şirketlerimiz, TFRS Yorum 12 (hizmet imtiyaz anlaşmalarının muhasebeleştirilmesini düzenleyen bir muhasebe standardı) tabidir. Buna göre, şebeke işletme ve yatırım yapma lisansımızı finansal varlık olarak değerlendiriyoruz.
- Finansal varlık modeli, tahmin dönemi boyunca nominal IRR (nominal iç verim) hesaplamasına dayanmaktadır.

Önceki Yaklaşım

- Tahmin dönemi: Yatırım harcamaları ve nakit akışı imtiyaz süresi boyunca tahmin edilir.
- IRR, imtiyaz süresi boyunca öngörülen tüm nakit akışları için hesaplanır.
- Kısa vadeli ve uzun vadeli enflasyon beklentileri arasındaki yüksek sapma dönemlerinde Düzenlemeye Tabi Varlık Tabanı ile Finansal Varlık arasında yüksek fark oluşmaktadır.

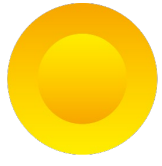
Yeni Yaklaşım (1 Temmuz 2022'den itibaren)

- Tahmin dönemi: Yatırım harcamaları geri ödeme dönemiyle uyumlu olarak 10 yıldır. Yatırım harcamaları tahmini sadece cari yıl için yapılır.
- IRR, 10 yıllık dönem üzerinden hesaplanır.
- Kısa vadeli enflasyon varsayımlarının nominal IRR üzerindeki etkisi göreceli olarak daha yüksektir.
- Düzenlemeye Tabi Varlık Tabanı ve Finansal Varlık arasında fark önceki yaklaşıma göre daha düşüktür.

Bu slayttaki modeller basitleştirilmiş gösterimlerdir. Enerjisa Enerji finansal tablolarında buradaki gösterimlere göre önemli ölçüde farklılık olabilir.

Kaynak: EPDK, Şirket

1) Yıl içinde eşit dağılım varsayımı ile

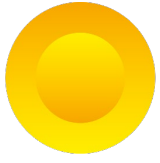


Perakende Satış ve Müşteri Çözümleri: Faaliyet Gelirleri ve Nakit Değişimi

Faaliyet Gelirleri ve Faiz & Vergi Öncesi Serbest Nakit Akışı
(milyon TL)

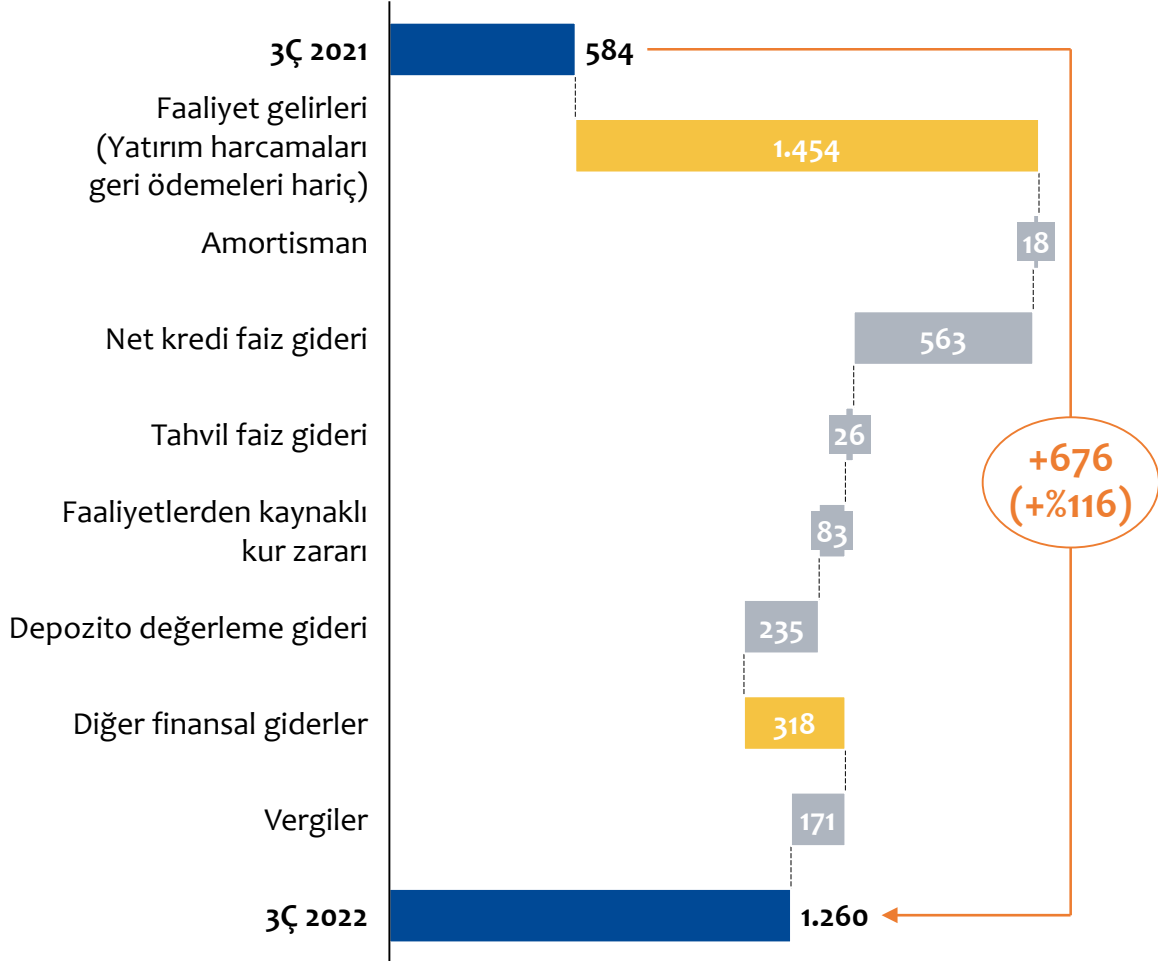
Perakende Satış Finansallar	3Ç 2021	3Ç 2022	9A 2021	9A 2022
Düzenlemeye tabi brüt kâr	275	871	693	2.266
Serbest piyasa satışlarından elde edilen brüt kâr	38	159	248	543
İşletme giderleri	-102	-230	-300	-580
Şüpheli alacağa bağlı gelir ve gider	26	58	103	128
Diğer	8	-336	7	-386
Faaliyet Gelirleri	245	522	751	1.971
Fiyat eşitleme etkileri	-510	820	-542	-4.160
Net depozito ilaveleri	-25	62	30	345
Net işletme sermayesindeki değişim	1	1.132	132	-1.623
Faiz ve Vergi Öncesi Operasyonel Nakit Akışı	-289	2.536	371	-3.467
Yatırım harcamaları	-20	-14	-45	-59
Faiz ve Vergi Öncesi Serbest Nakit Akışı	-309	2.522	326	-3.526

Müşteri Çözümleri Finansallar	3Ç 2021	3Ç 2022	9A 2021	9A 2022
Hasılat	122	54	177	130
Satışların maliyeti	-77	-11	-114	-26
Brüt kâr (amortisman hariç)	45	43	63	104
İşletme giderleri	-5	-18	-15	-47
Şüpheli alacağa bağlı gelir ve gider	0	0	-1	-3
Diğer	-23	7	-25	13
Faaliyet Gelirleri	17	32	22	67

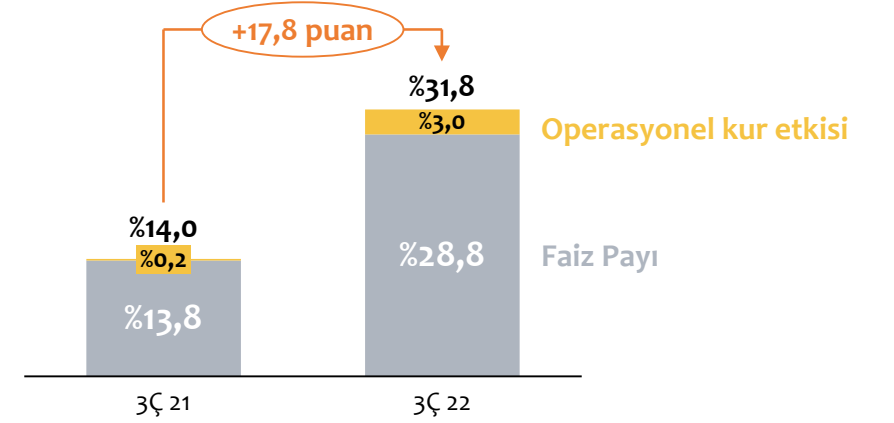


Baz Alınan Net Kâr Gelişimi

(milyon TL)

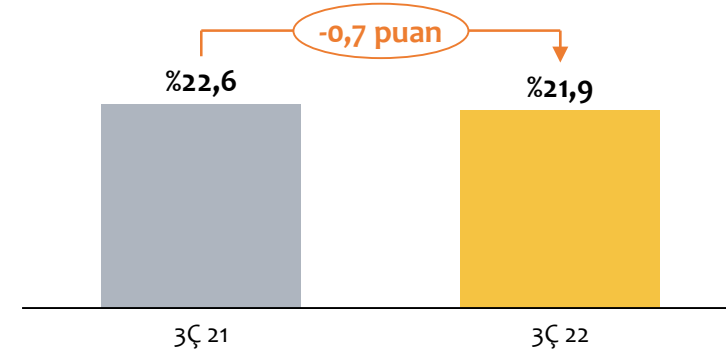


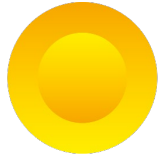
Ağırlıklı Ortalama Finansman Maliyetleri



Ağırlıklı Ortalama Tahvil Finansman Maliyetleri

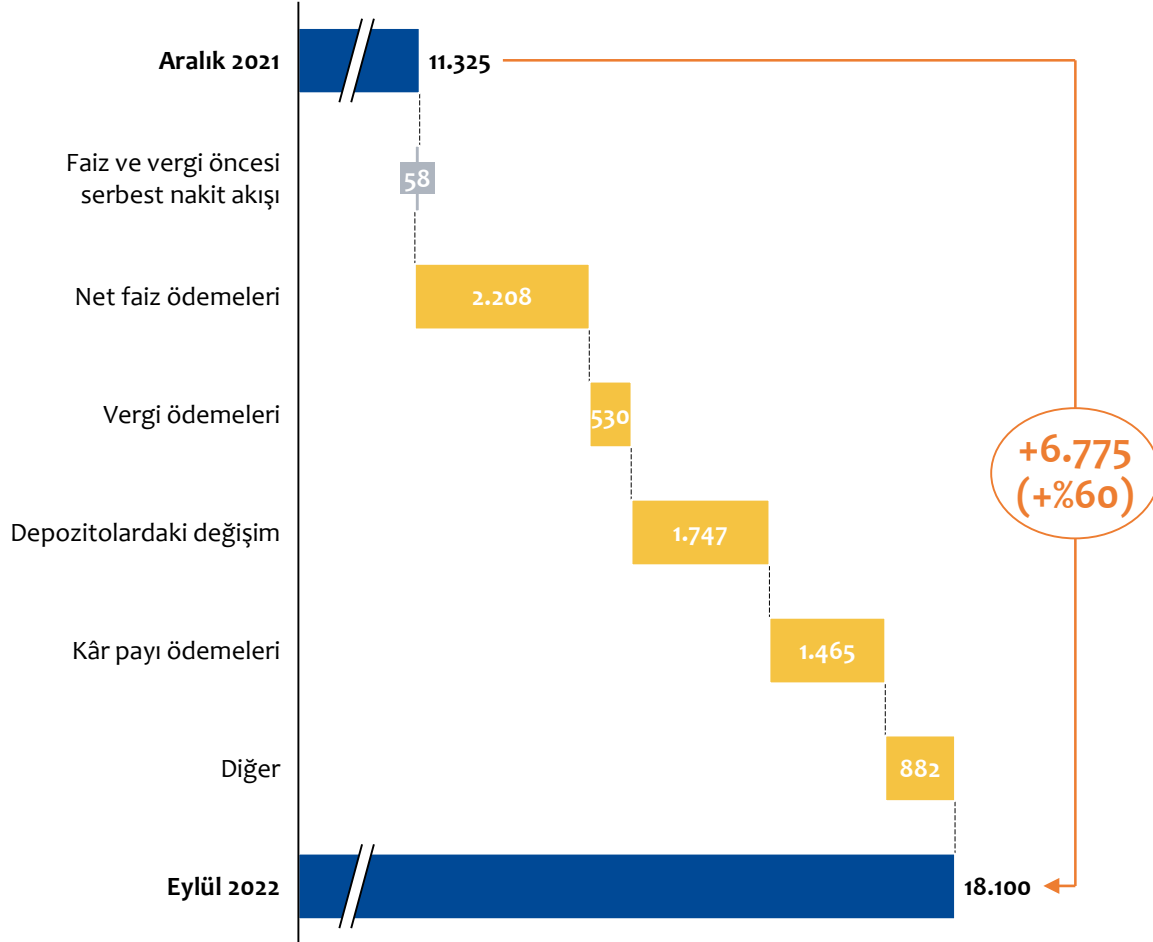
(TÜFE ve TLREF endeksli)



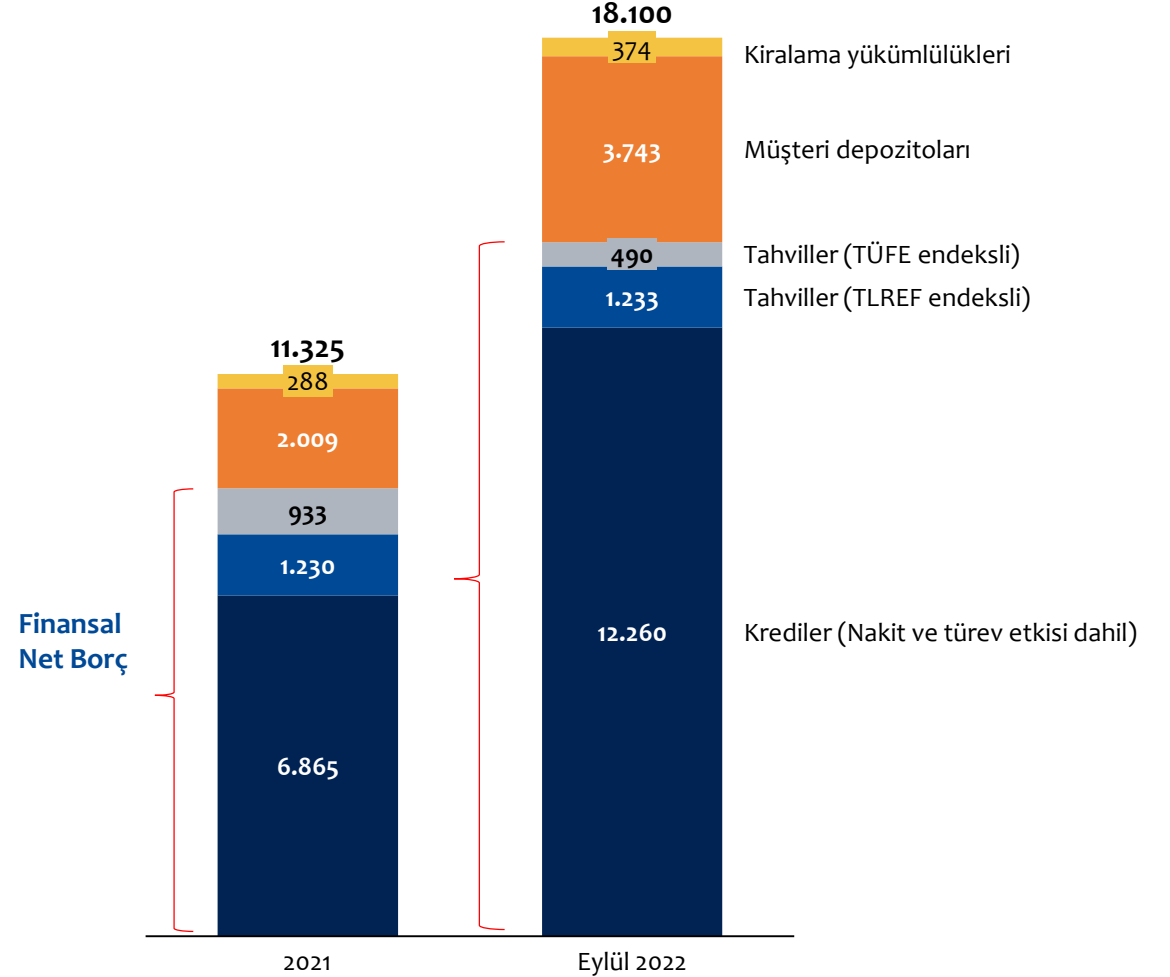


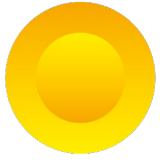
Ekonomik Net Borç

Ekonomik Net Borç Gelişimi (milyon TL)



Ekonomik Net Borç Kompozisyonu (milyon TL)

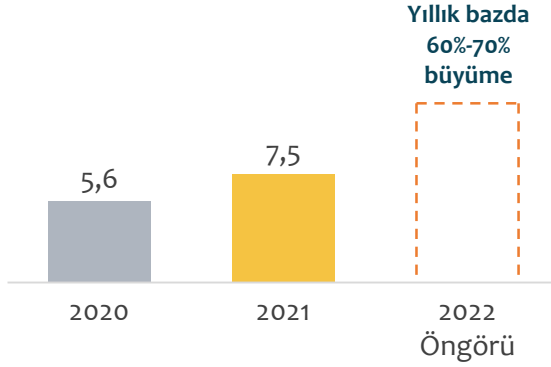




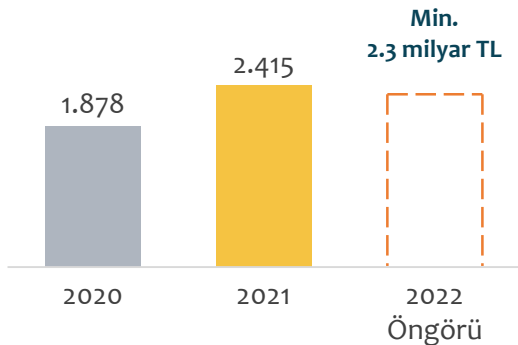
2022 Görünüm

Eski Görünüm (Ağustos 2022)

Faaliyet Gelirleri (milyar TL)

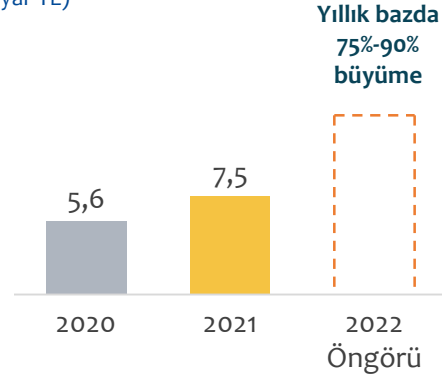


Baz Alınan Net Kâr (milyon TL)

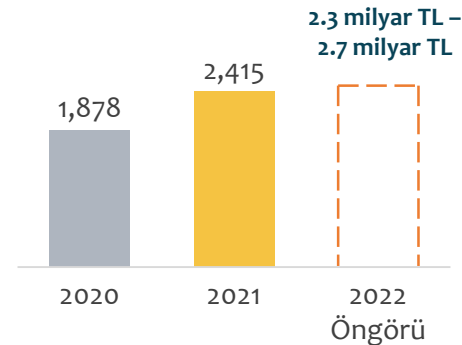


Revize Görünüm (Kasım 2022)

Faaliyet Gelirleri (milyar TL)



Baz Alınan Net Kâr (milyon TL)

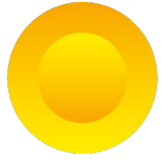


- ✓ Enerjisa Enerji'nin temettü politikasına göre, temettü hesaplaması için UFRS finansalları kullanılır.
- ✓ Baz Alınan Net Kâr öngörüsüne UMS 29 enflasyon muhasebesi dahil edilmiştir.
- ✓ Operasyonel seviyedeki UMS 29 düzeltmesi gösterim amaçlıdır ve Baz Alınan Net Kâr üzerinde hiçbir etkisi yoktur. Bu nedenle, UMS 29'un Operasyonel Gelirler üzerindeki etkisi öngörüye dahil edilmemiştir.

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

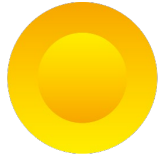
Ekler





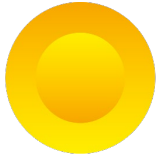
Özet Finansal Tablolar Konsolide Gelir Tablosu -1-

(milyon TL)	3Ç 2021	3Ç 2022	9A 2021	9A 2022
Hasılat	8.395	24.325	20.360	60.442
Satışların maliyeti	-6.316	-20.166	-14.826	-49.825
Brüt kâr	2.079	4.159	5.534	10.617
İşletme giderleri	-837	-1.898	-2.236	-4.852
Diğer gelirler/(giderler)	-135	-29	-280	-410
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	1.107	2.232	3.018	5.355
Finansman gelirleri/(giderleri)	379	632	1.003	2.091
Vergi öncesi kâr	728	1.600	2.015	3.264
Vergi	-194	-399	-511	-888
Net Kâr	534	1.201	1.504	2.376



Özet Finansal Tablolar Konsolide Gelir Tablosu -2-

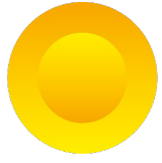
(milyon TL)	3Ç 2021	3Ç 2022	9A 2021	9A 2022
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	1.107	2.232	3.018	5.355
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	123	141	342	404
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	5	88	45	250
Depozitolardan kaynaklanan değerlendirme farkına ilişkin düzeltmeler	80	315	222	1.389
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri	-12	6	-37	40
FAVÖK	1.303	2.782	3.590	7.438
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	525	1.030	1.576	3.089
FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri	1.828	3.812	5.166	10.527
Önceki mali yıllara ilişkin tek seferlik (gelir) / gider	0	-	-12	-
Tek seferlik (gelir) / gider	-	-25	-	-76
Faaliyet Gelirleri	1.828	3.787	5.154	10.451
Net Kâr	534	1.201	1.504	2.376
Tek seferlik (gelir) / gider	-	-20	-10	-61
Vergi oranı değişikliği	50	79	103	221
Baz Alınan Net Kâr	584	1.260	1.597	2.536



Özet Finansal Tablolar Konsolide Bilanço

(milyon TL)	31 Aralık 2021	30 Eylül 2022
Nakit ve nakit benzerleri	412	1.709
Finansal varlıklar	3.316	3824
Ticari alacaklar	5.573	16.532
Türev araçlar	1.548	944
Diğer dönen varlıklar	1.947	4.128
Dönen Varlıklar	12.796	27.137
Finansal varlıklar	9.537	9.052
Ticari Alacaklar	0	138
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	7.926	7.962
Türev araçlar	62	22
Diğer duran varlıklar	1.012	3.185
Duran Varlıklar	18.537	20.359
TOPLAM VARLIKLAR	31.333	47.496
Kısa vadeli borçlanmalar	6.335	12.046
Diğer finansal yükümlülükler	118	74
Ticari borçlar	3.981	11.296
Türev araçlar	44	55
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	3.778	7.037
Kısa Vadeli Yükümlülükler	14.256	30.508
Uzun vadeli borçlanmalar	4.381	4.368
Diğer finansal yükümlülükler	458	489
Türev araçlar	2	0
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	2885	2.166
Uzun Vadeli Yükümlülükler	7.726	7.023
Ödenmiş sermaye	1.181	1.181
Sermaye düzeltme farkları	1.954	1.776
Diğer özkaynak kalemleri	1.382	1.387
Geçmiş yıllar kârları	4.834	5.621
Özkaynaklar	9.351	9.965
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	31.333	47.496

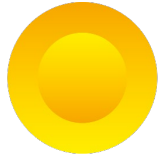
Not: Konsolide rakamlar Dağıtım, Perakende Satış ve Müşteri Çözümleri iş kolu ile Çatı Şirketi'ni kapsamaktadır.



Özet Finansal Tablolar Konsolide Nakit Akışı

(milyon TL)	3Ç 2021	3Ç 2022	9A 2021	9A 2022
Dönem kârı	534	1.201	1.504	2.376
Dönem net kârı ile ilgili düzeltmeler	253	10	665	1.886
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler	-615	1.368	-670	-6.957
Diğer nakit girişleri (Yatırım harcamaları geri ödemeleri dahil)	1.131	2.141	3.345	6.351
Faaliyetlerden nakit akışları (faiz ve vergi öncesi)	1.303	4.720	4.844	3.656
Vergi ödemeleri	-409	-145	-900	-530
Faaliyetlerden nakit akışları (faiz öncesi, vergi sonrası)	894	4.575	3.944	3.126
Yatırımlar	-1.077	-1.434	-2.278	-3.598
Faiz gelirleri	4	95	99	130
Borçlanma araçlarının satılması sonucu elde edilen nakit girişleri	0	0	126	0
Yatırım faaliyetlerinden nakit akışları	-1.073	-1.339	-2.053	-3.468
Borçlanmadan kaynaklanan nakit giriş/çıkışları	516	-1.903	307	5.590
Faiz ödemeleri	-357	-1.640	-1.229	-2.751
Faiz gelirleri	0	260	0	413
Kar payı ödemeleri	0	0	-1.134	-1.465
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemeleri	-42	-52	-106	-148
Finansman faaliyetlerinden nakit akışları	117	-3.335	-2.162	1.639
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış	-62	-99	-271	1.297
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	380	1.808	589	412
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	318	1.709	318	1.709

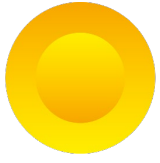
(milyon TL)	3Ç 2021	3Ç 2022	9A 2021	9A 2022
Faaliyetlerden nakit akışları (faiz ve vergi öncesi)	1.303	4.720	4.844	3.656
Yatırımlar	-1.077	-1.434	-2.278	-3.598
Faiz ve vergi öncesi serbest nakit akışı	226	3.286	2.566	58
Vergi ödemeleri	-409	-145	-900	-530
Faiz gelirleri	4	355	99	543
Faiz ödemeleri	-357	-1.640	-1.229	-2.751
Faiz ve vergi sonrası serbest nakit akışı	-536	1.856	536	-2.680



Perakende ve Müşteri Çözümleri: Gelir Tablosu

Perakende (milyon TL)	3Ç 2021	3Ç 2022	9A 2021	9A 2022
Hasılat	5.733	19.023	13.477	47.361
Düzenlemeye tabi	3.627	11.547	8.727	31.425
Serbest	2.106	7.476	4.750	15.936
Satışların maliyeti (-)	-5.417	-18.582	-12.516	-45.956
Düzenlemeye tabi	-3.352	-10.677	-8.022	-29.159
Serbest	-2.065	-7.905	-4.494	-16.797
Brüt kâr	316	441	961	1.405
İşletme giderleri	-116	-252	-339	-634
Diğer gelirler/(giderler)	-49	-35	-120	-327
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	151	154	502	444
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	14	22	39	54
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	0	31	0	84
Depozitolardan kaynaklanan değerlendirme farkına ilişkin düzeltmeler	80	315	222	1.389
FAVÖK	245	522	763	1.971
Tek seferlik (gelir) / gider	0	0	-12	0
Faaliyet Gelirleri	245	522	751	1.971

Müşteri Çözümleri (milyon TL)	3Ç 2021	3Ç 2022	9A 2021	9A 2022
Hasılat	122	54	177	130
Satışların maliyeti (-)	-79	-13	-118	-31
Brüt kâr	43	41	59	99
İşletme giderleri	-5	-18	-15	-47
Diğer gelirler/(giderler)	-22	7	-26	10
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	16	30	18	62
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	1	2	4	5
FAVÖK	17	32	22	67
Tek seferlik (gelir) / gider	0	0	0	0
Faaliyet Gelirleri	17	32	22	67



Dağıtım: Gelir Tablosu

(TLm)	3Ç 2021	3Ç 2022	9A 2021	9A 2022
Hasılat	2.526	5.247	6.706	12.950
Finansal gelir	705	1.897	1.837	4.014
Dağıtım hizmeti hasılatı	1.310	2.147	3.421	5.705
İletim sistemi kullanım hasılatı	403	513	1.145	1.540
Aydınlatma satış hasılatı	108	673	303	1.644
Diğer	0	17	0	47
Satışların maliyeti	-807	-1.570	-2.193	-3.838
Enerji alımı (Aydınlatma, Kayıp ve Kaçak)	-404	-1.057	-1.048	-2.295
İletim sistemi kullanım maliyeti	-403	-513	-1.145	-1.540
Diğer	0	0	0	-3
Brüt kâr	1.719	3.677	4.513	9.112
İşletme giderleri	-649	-1.542	-1.694	-3.943
Diğer gelirler/(giderler)	-63	-1	-130	-91
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	1.007	2.134	2.689	5.078
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	52	63	136	184
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	5	58	45	167
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri	-12	6	-37	40
FAVÖK	1.052	2.261	2.833	5.469
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	525	1.030	1.576	3.089
FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri	1.577	3.291	4.409	8.558
Tek seferlik (gelir) / gider	0	-25	0	-76
Faaliyet Gelirleri	1.577	3.266	4.409	8.482

Yatırımcı İlişkileri İletişim Bilgileri



Gözde Çullas

Yatırımcı İlişkileri, M&A ve Vergi Direktörü

T +90 (0) 216 579 0931

investorrelations@enerjisa.com

Burak Şimşek

Yatırımcı İlişkileri Süreç Yöneticisi

T +90 (0) 216 579 0931

investorrelations@enerjisa.com

Yıldırım Kaan Karakayalı

Yatırımcı İlişkileri Uzmanı

T +90 (0) 216 579 0931

investorrelations@enerjisa.com

Önemli Uyarı



Bu sunum, Enerjisa Enerji A.Ş. ("Enerjisa") ile ilgili herhangi bir amaç için itimat edilmemesi gereken bilgiler içermektedir. Bu sunum yeniden dağıtılamaz, çoğaltılamaz, yayınlanamaz veya başka bir kişiye aktarılamaz veya tamamen veya kısmen başka bir amaçla kullanılamaz. Bu belgeye erişerek, bu belgede belirtilen sınırlamalara ve bu sunumun kullanıma sunulduğu Enerjisa web sayfasında belirtilen sınırlamalara uymayı kabul etmektesiniz.

Bu belge yalnızca bilgi amaçlı sunulmuştur. Bu belge, yatırım tavsiyesi olarak değerlendirilmemelidir. herhangi bir değerlendirme veya menkul kıymet için temel oluşturması amaçlanmamalı ve herhangi bir kişinin herhangi bir hisse veya herhangi menkul kıymeti satın alması, elde bulundurması veya elden çıkarması için bir tavsiye olarak değerlendirilmemelidir.

Bu sunum, Enerjisa yönetimi tarafından yapılan mevcut varsayımlara, tahminlere ve Enerjisa'ya halihazırda sunulmuş diğer bilgilere dayanan geleceğe yönelik beyanlar içerebilir. Bilinen ve bilinmeyen çeşitli riskler, belirsizlikler ve diğer faktörler şirketin gelecekteki fiili sonuçları, finansal durumu, gelişimi veya performansı ile burada verilen tahminler arasında önemli farklılıklara yol açabilir. Kanuni zorunluluklar dışında, Enerjisa geleceğe yönelik bu beyanları güncellemek veya bunları gelecekteki olaylara veya gelişmelere uygun hale getirmek için herhangi bir sorumluluk üstlenmemektedir.

Enerjisa ve Enerjisa'nın herhangi bir temsilcisi, ilgili alıcıya herhangi bir ek bilgiye erişim sağlamak veya bu sunumu veya herhangi bir bilgiyi güncellemek veya bu tür bilgilerdeki herhangi bir yanlışlığı düzeltmek yükümlülüğünü üstlenmemektedir.

Bu sunumdaki belirli sayısal veriler, mali bilgiler ve piyasa verileri (yüzdeler dahil), yerleşik ticari standartlara göre yuvarlanmıştır. Sonuç olarak, bu sunumdaki toplam tutarlar (toplamlar veya ara toplamlar veya farklılıklar veya sayılar ile ilişkilendirme mevcut ise), her durumda konsolide finansal tablolarda görünen temel (yuvarlanmamış) rakamlarda yer alan tutarlara karşılık gelmeyebilir. Ayrıca, tablolarda ve grafiklerdeki yuvarlanmış rakamlar, ilgili tablo ve grafiklerde bulunan toplamları tam olarak karşılamayabilir.



Teşekkürler!



ENERJİSA