



Enerya Enerji A.Ş.

Yatırımcı Sunumu
2024/06



ENERYA ENERJİ'YE GENEL BAKIŞ – HAZİRAN 2024*



10 Bölge, **94** ilçe, **178** Lokasyon
Doğal Gaz Dağıtımı



Haritada mor renkler doğal gaz faaliyeti olan illeri; sarı renkleri ise doğal gaz faaliyeti olmayıp sadece Banka şubesi bulunan illeri göstermektedir.

** **Marmara Yalova** : Yalova (Yalova Merkez, Altınova, Armutlu, Çınarcık, Çiftlikköy ve Termal), Bursa (Orhangazi) ve Kocaeli (Karamürsel) olmak üzere toplam 8 ilçe

*** **Marmara Çorlu** : Tekirdağ (Çorlu, Marmara Ereğlisi ve Ergene) olmak üzere 3 ilçe



Dünya Katılım Bankası Şubeleri:

İstanbul (5 Şube), Ankara (2 Şube), Antalya, Bursa, İzmir, Kocaeli, Konya, Mersin ve Gaziantep olmak üzere Ekim 2024 itibarıyla toplam 14 Şube

**** Bağımsız bölüm sayısı (BBS): Planlı Alanlar Tip İmar Yönetmeliğinde tanımlanan bağımsız bölüm brüt alanına göre tespit edilen, ilk 200 m2 alan için 1 (bir) kabul edilen ve ilave her 100 m2'ye kadar alan için 1 (bir) artırılarak ifade edilen alan ölçüsünü ifade eder.



> 2,1 milyon Abone (BBS)****



**Kuruluşundan bugüne
39,6 Milyar m³ Gaz Tüketimi**



**1,25 Milyar \$ Yatırım
(mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri)**



21.087 km Dağıtım Hattı



30 + 30 Yıl Süreli Dağıtım Lisansı



**10,7 milyar TL Net Satış
(2024 yılı ilk 6 ayında)**



44,3 Milyar TL Toplam Varlıklar



2,87 mWE GES Kurulu Güç

* Paylaşılan hesaplamalar sadece Enerya Enerji A.Ş. bağlı ortaklıklarını kapsamakta olup, İştiraklerin (Marmara Yalova ile Marmara Çorlu) bilgileri dahil edilmemiştir.

ORTAKLIK YAPISI VE SERMAYE

Borsa Kodu

ENERY

Ödenmiş Sermaye (TL)

145.000.000

Sermaye Piyasası Aracının

İşlem Gördüğü Pazar

YILDIZ PAZAR

İlk İşlem Tarihi

23.08.2023

Şirketin Dahil Olduğu
Endeksler

BIST ELEKTRİK / BIST YILDIZ / BIST 100 / BIST
HİZMETLER / BIST 100-30 / BIST TÜM / BIST
500 / BIST HALKA ARZ / BIST İSTANBUL

Yönetim Kurulu Üyesi

Görevi

Ahmet AHLATCI

Yönetim Kurulu Başkanı

Ahmet Emin AHLATCI

Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı

Ateş AHLATCI

Yönetim Kurulu Üyesi

Kasım KAHRAMAN

Yönetim Kurulu Üyesi / Genel Müdür

Tuncay KARAHAN

Yönetim Kurulu Üyesi

Ali İhsan SILKİM

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Ramazan TUNÇ

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Özden KOÇ

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Komite	Komite Üyeleri	Görevi
Denetim Komitesi	Ramazan TUNÇ	Başkan
	Ali İhsan SILKİM	Üye
	Özden KOÇ	Üye
Kurumsal Yönetim Komitesi	Özden KOÇ	Başkan
	Ali İhsan SILKİM	Üye
	Ramazan TUNÇ	Üye
Riskin Erken Saptanması Komitesi	Özden KOÇ	Başkan
	Ali İhsan SILKİM	Üye
	Ramazan TUNÇ	Üye

AHLATCI
HOLDING

HALKA AÇIK

%26,89

%0,25

%72,86

Ahlatcı
doğalgaz
"Anadolü'nün Ateşi"

Üst Yönetim	Görevi	Toplam İş Tecrübesi (yıl)
Kasım KAHRAMAN	Genel Müdür	30
Ahmet KIZAK	Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı	25
Uygur ERBİL	Yatırımlar Genel Müdür Yardımcısı	35
Özkan PALA	BT ve İş Süreçleri Genel Müdür Yardımcısı	30
Erol KAYA	Teknik Operasyonlar Genel Müdür Yardımcısı	31

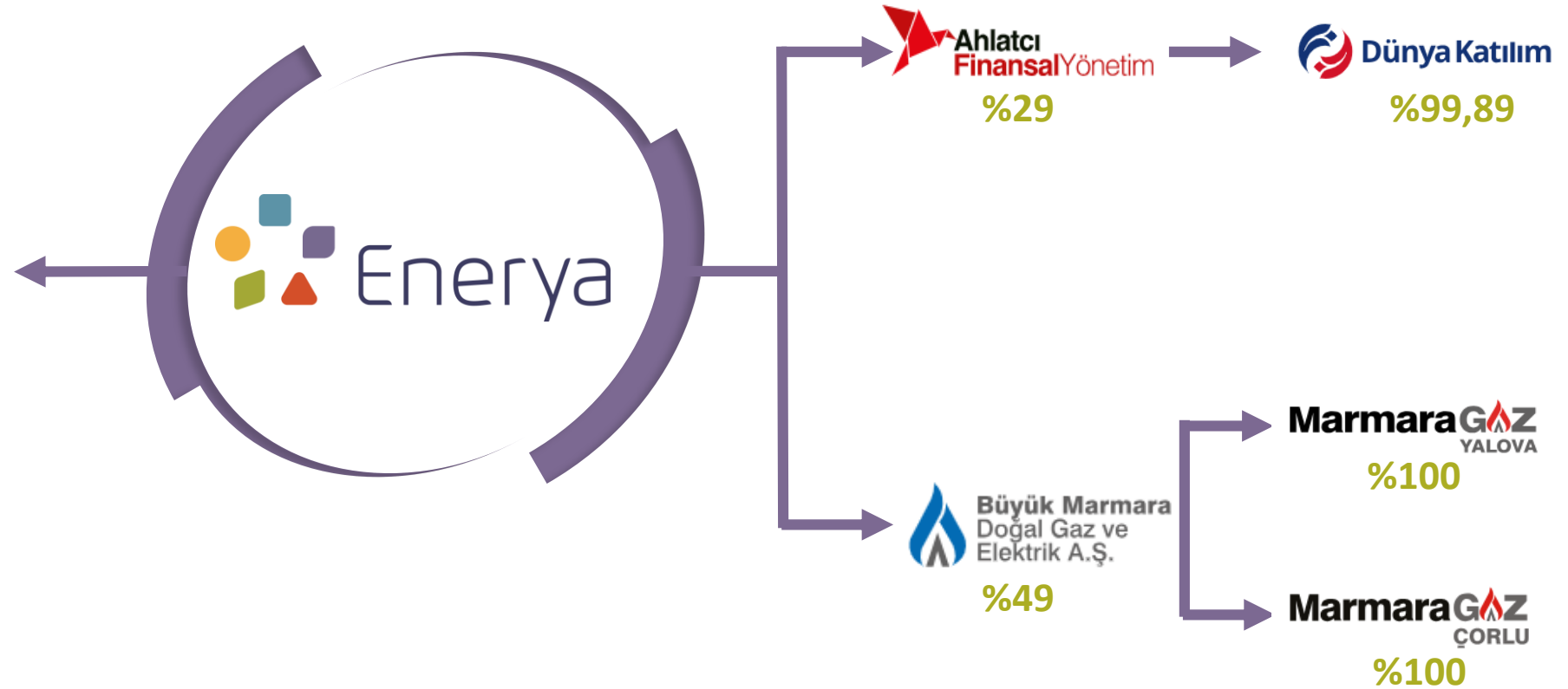
AHLATCI GRUBU ŞİRKETLERİ 2024

Ahlatıcı Grubu yurtiçi ve yurtdışında 58 şirketi ve 5 binden fazla çalışanıyla, **enerjiden sağlığa, kıymetli madenlerden finansa, ileri teknolojilerden otomotive, havacılıktan madencilığe, gayrimenkul yatırımdan imalat sanayiye** uzanan geniş bir yelpazede 10 farklı sektörde faaliyet göstermektedir.



BAĞLI ORTAKLIKLAR VE İŞTİRAKLER

ENERYA Aksaray	%89,95
ENERYA Antalya	%89,99
ENERYA Aydın	%89,99
ENERYA Denizli	%89,99
ENERYA Ereğli	%89,97
ENERYA Erzincan	%89,99
ENERYA Kapadokya	%62,99
ENERYA Karaman	%90,00
ENERYA Konya	%75,64



BAĞLI ORTAKLIKLAR



Enerya Enerji A.Ş., toplam **10 bölgede** faaliyet gösteren **9 doğal gaz dağıtım şirketinin** hâkim ortağı konumunda olup; T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından düzenlenen dağıtım lisansı uyarınca bağlı ortaklıkları olan;

- Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Ereğli (Konya) Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.**

münhasıran doğal gaz dağıtım hakkına sahip olup, doğal gaz dağıtım ve perakende satış faaliyetleri sürdürmektedirler.

İŞTİRAKLER – DÜNYA KATILIM BANKASI A.Ş.



%70

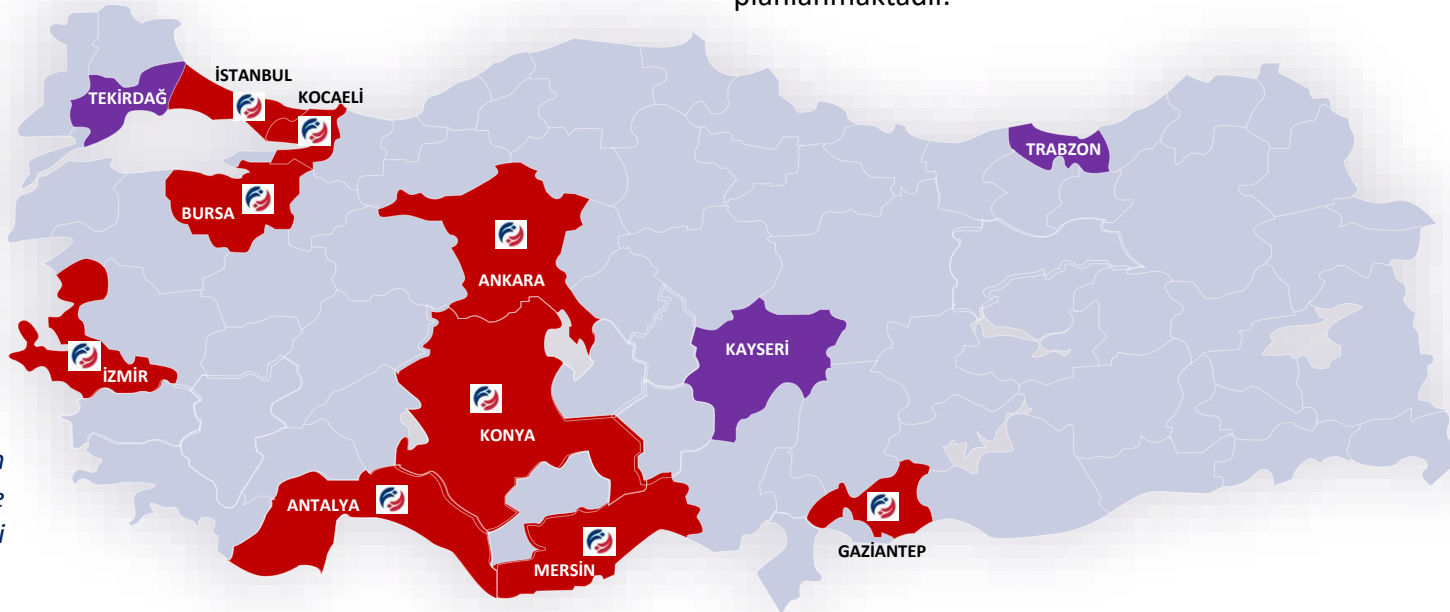


%1



AHL Ahlatcı
Finansal
Yönetim
A.Ş.

%99,89



Türkiye'nin
yerli
sermayeli tek
özel Katılım
Bankası

Şirketimizin %29 oranında pay sahibi olduğu **AHL Ahlatcı Finansal Yönetim Anonim Şirketi**, Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu tarafından yapılan Adabank A.Ş. Hisse Satış ihalesine katılmış ve ihale AHL Ahlatcı Finansal'ın teklifi ile sona ermiştir.

Söz konusu ihaleye ilişkin olarak; Bankacılık Düzenleme ve Denetleme Kurumu (BDDK)'nın 15.08.2023 tarihli yazısıyla, Adabank A.Ş.'nin Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonuna ait %96,68234 oranındaki hissesinin AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş.'ye devredilmesine karar verilmiştir. Haziran 2024 itibarıyla AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş.'nin ortaklık payı %99,89'dur.

Adabank A.Ş.'nin bankacılık niteliği yapılan başvuru üzerine BDDK tarafından değerlendirilerek 23.11.2023 tarih ve 10729 sayılı kararıyla **katılım bankası** olarak değiştirilmiş ve bu karar 28.11.2023 tarihli ve 32383 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Adabank A.Ş., 26.12.2023 itibarıyla faaliyetlerine «**Dünya Katılım Bankası A.Ş.**» olarak devam etmektedir.

Dünya Katılım Bankası A.Ş.'nin ödenmiş sermayesi 6 Milyar TL olup, Ekim 2024 itibarıyla İstanbul (5 Şube), Ankara (2 Şube), İzmir, Antalya, Bursa, Kocaeli, Konya, Mersin ve Gaziantep olmak üzere **toplam 14 Şubesi** bulunmaktadır. 2024 yılı sonuna kadar toplam **23 Şube** olması planlanmaktadır.

Haritada **kırmızı** renkler açılmış olan Şubelerin bulunduğu illeri; **mavi** renkler ise Şube açılması planlanan illeri göstermektedir.

İŞTİRAKLER – BÜYÜK MARMARA DOĞAL GAZ VE ELEKTRİK A.Ş.

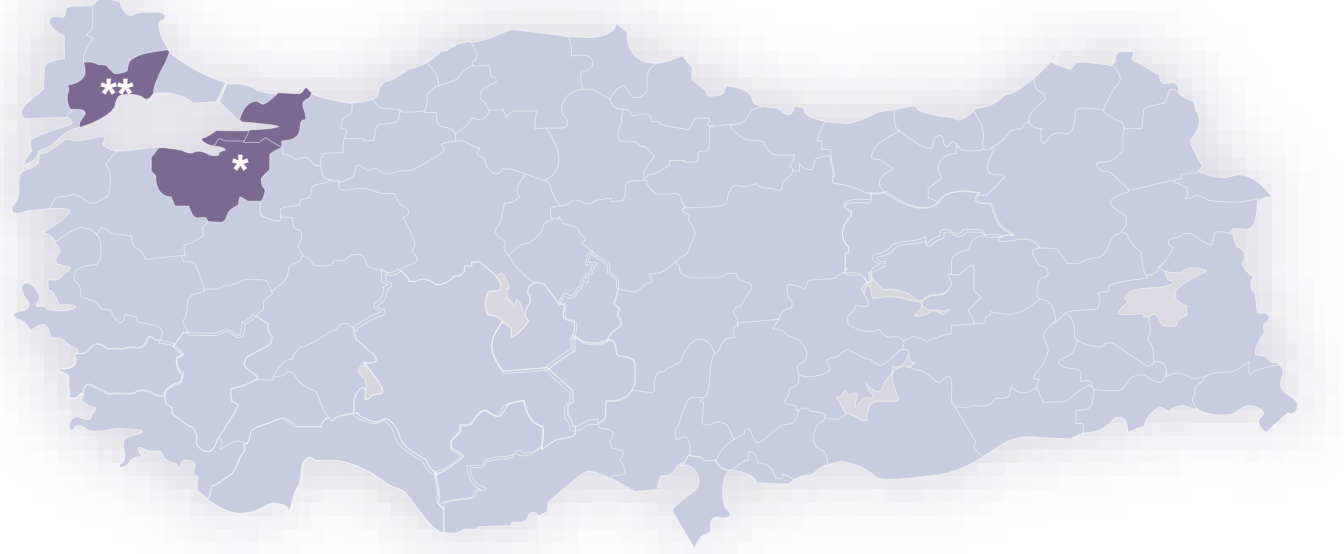


* Marmara YALOVA

Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 178,0 Mn m³
Abone Sayısı: 205.867***
İlçe Sayısı: 8

** Marmara ÇORLU

Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 154,2 Mn m³
Abone Sayısı: 198.690***
İlçe Sayısı: 3



*** Bağımsız bölüm sayısı (BBS): Planlı Alanlar Tip İmar Yönetmeliğinde tanımlanan bağımsız bölüm brüt alanına göre tespit edilen, ilk 200 m2 alan için 1 (bir) kabul edilen ve ilave her 100 m2'ye kadar alan için 1 (bir) arttırılarak ifade edilen alan ölçüsünü ifade eder.



%51



%49



%100



Marmara
Yalova Gaz
Dağıtım A.Ş.

%100



Marmara
Çorlu Gaz
Dağıtım A.Ş.

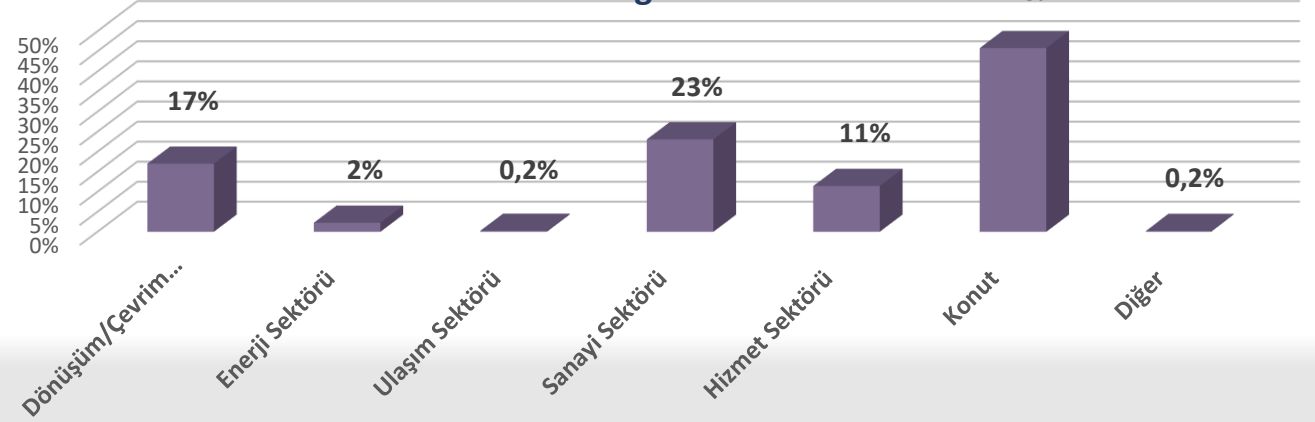
Şirketimizin %49 oranında pay sahibi olduğu A Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (Yeni unvan: **Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.**), EPDK tarafından gerçekleştirilen Armagaz Arsan Marmara Doğalgaz Dağıtım A.Ş. ve Çordaş Çorlu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.'nin Dağıtım Şebekesi Satış İhalesi konulu ihalelere katılmış ve açık artırma turunda en yüksek teklifi vererek ihalede 1. olmuştur. Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.'ye EPDK kararıyla Armagaz ve Çordaş'ın dağıtım şebekelerinin devrinin yapılması ve ilgili mevzuat ve şartname hükümleri çerçevesinde 30 yıl süreyle dağıtım lisansı verilmesi uygun bulunmuştur. Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.'nin %100 bağlı ortaklığı olarak 16.05.2024 tarihinde;

- **Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.** (Yalova (Yalova Merkez, Altınova, Armutlu, Çınarcık, Çiftlikköy ve Termal), Bursa (Orhangazi), Kocaeli (Karamürsel) olmak üzere toplam 8 İlçe) ve
 - **Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.** (Tekirdağ (Çorlu, Marmara Ereğlisi ve Ergene) olmak üzere 3 ilçe)
- ticaret unvanlı iki yeni şirket kuruluşu gerçekleşmiştir.

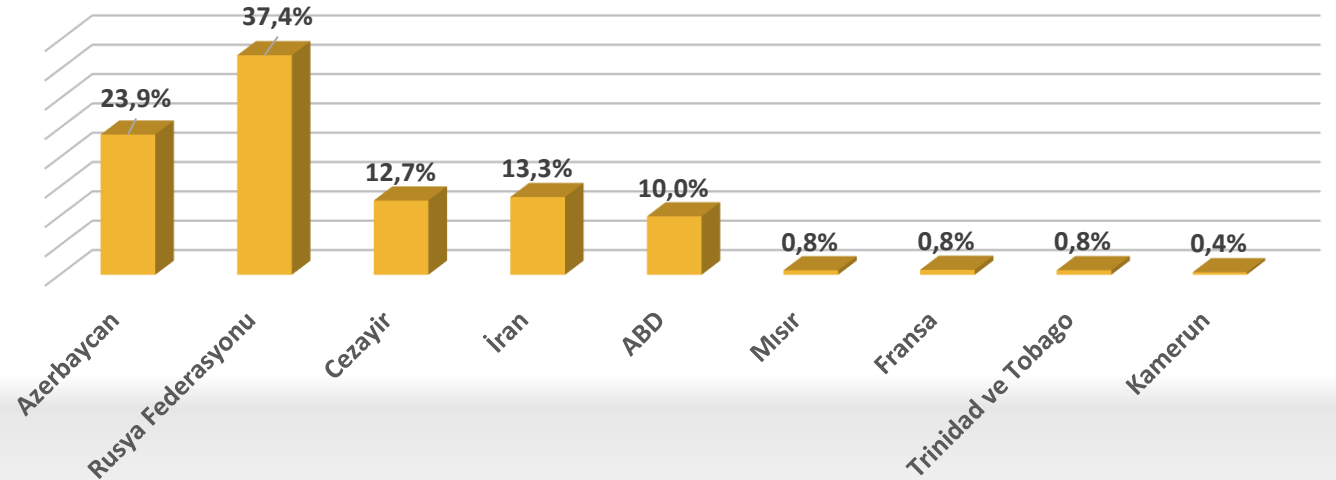
TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – OCAK – HAZİRAN 2024

Doğalgaz piyasasında tanımlanmış olan gaz ithalat, ihracat, depolama, iletim, toptan satış, LNG ticareti, petrol iletimi faaliyetlerini Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ), yürütmektedir. BOTAŞ, doğal gaz depolama tesisi ve yurt çapında kurulu doğal gaz iletim ağını işletmektedir. Halen iletim sisteminin sahibi ve işletmecisi konumunda olup, ülke genelinde iletim hatları yatırımlarının tamamı BOTAŞ tarafından gerçekleştirilmektedir.

2024 Ocak - Haziran döneminde* doğal gaz tüketiminin sektörlere göre % dağılımı



2024 Ocak - Haziran döneminde* doğal gaz ithalatının ülkelere göre % dağılımı



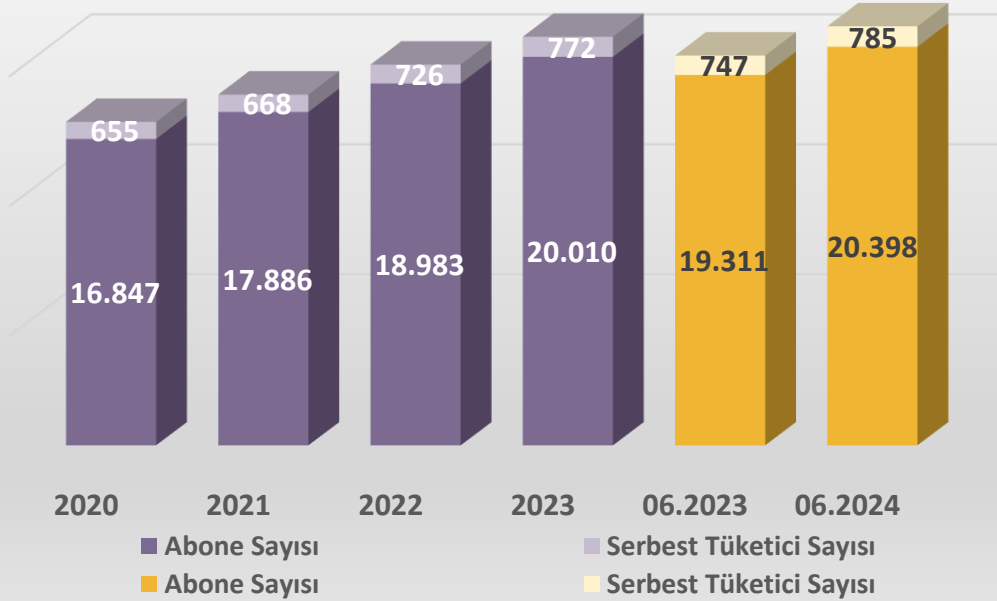
TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – HAZİRAN 2024

Sektörde EPDK tarafından düzenlenen dağıtım lisansına sahip 72 adet doğalgaz dağıtım şirketi faaliyet göstermektedir.

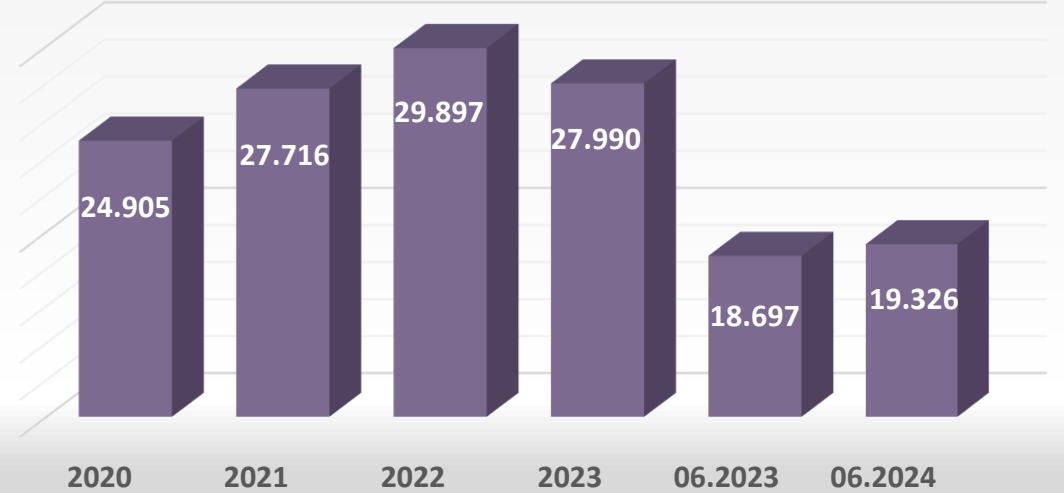
2024 yılı Haziran* ayı itibarıyla doğal gaz hizmeti götürülen toplam abone sayısı 20.398.119'a, serbest tüketici sayısı ise 785.169'a ulaşmıştır.

2024 yılı Haziran* ayı itibarıyla Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerince nihai tüketiciye satılan toplam doğal gaz miktarı 19.326 milyon Sm³ olarak gerçekleşmiştir.

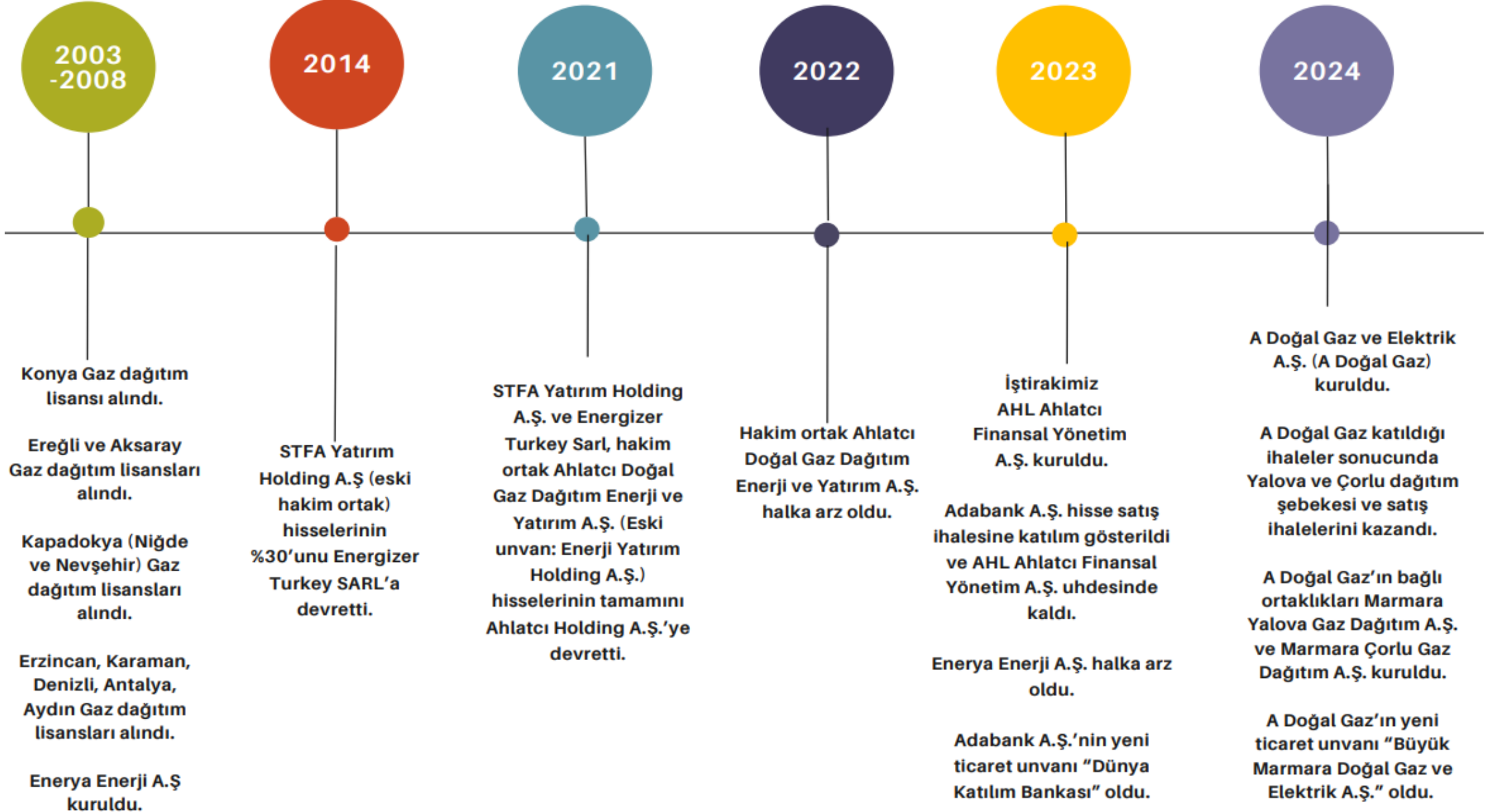
**Abone ve Serbest Tüketici Sayıları
(Bin)**



**Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerince Nihai Tüketiciye
Satılan Doğal Gaz Miktarı
(Milyon Sm³)**



ÖNEMLİ DÖNÜM NOKTALARI



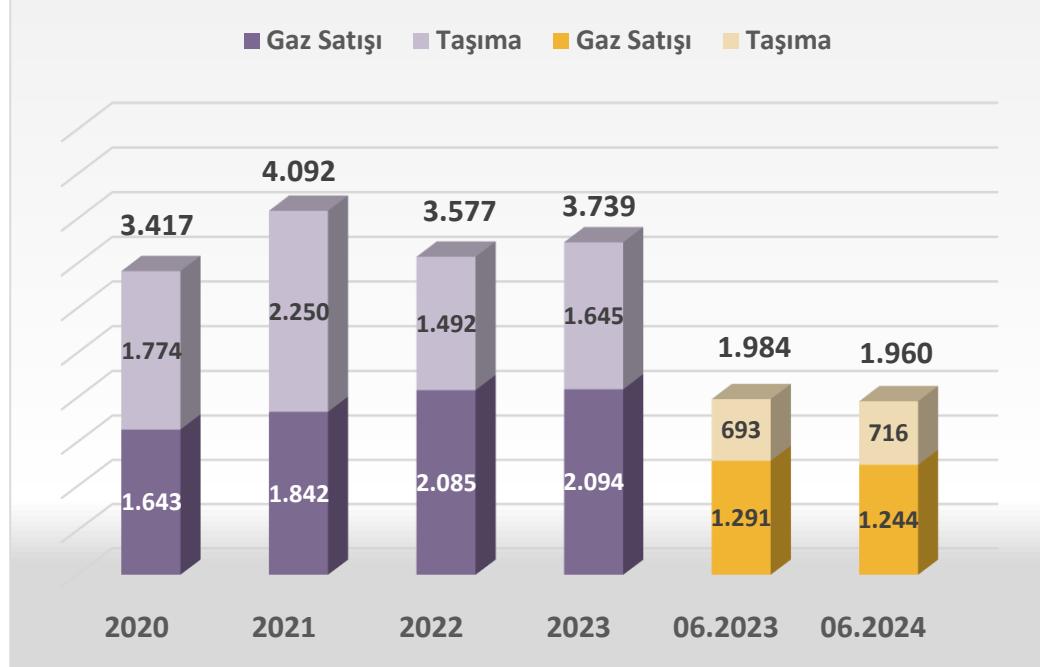
FAALİYETLERE GENEL BAKIŞ



GAZ HACMİ VE LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

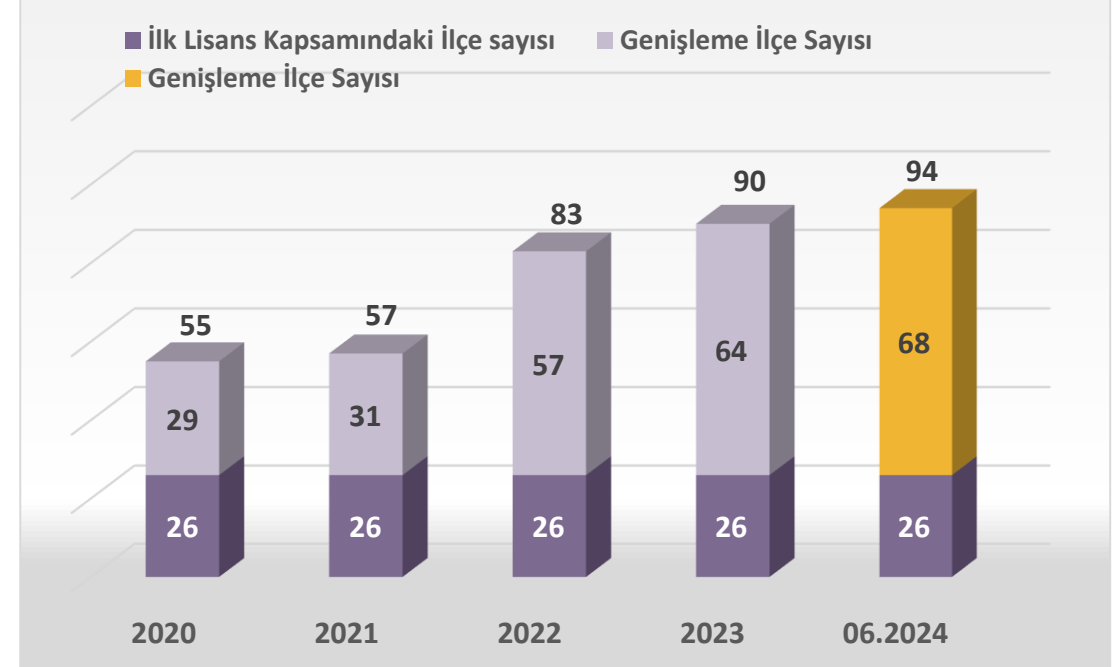


GAZ HACMİ (MİLYON M³)



2024 yılı Ocak - Haziran döneminde doğal gaz tüketimi 2023 yılının aynı dönemi ile karşılaştırıldığında mevsimsellik etkiler sebebiyle benzer seviyede gerçekleşmiş ve gaz hacmi (*taşıma dahil*) toplam **1.960 Milyon m³** olmuştur.

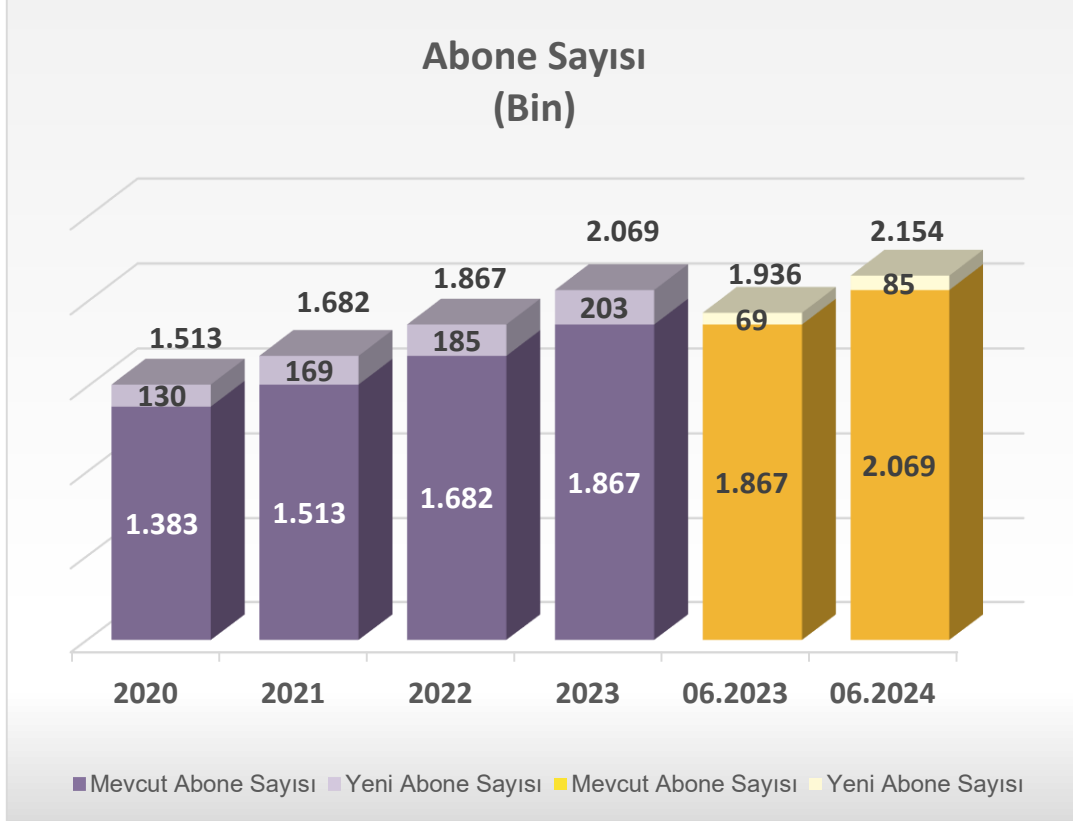
LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI



Doğal gazın ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, dağıtım şirketleri ilk lisans kapsamındaki 26 ilçeye ilave olarak 68 ilçe daha genişlemiş ve lisans kapsamındaki ilçe sayısı **toplam 94'e ulaşmıştır.**

2024 Haziran sonu itibarıyla 88 ilçede gaz arzı sağlanmış durumdadır. 2 ilçeye doğal gaz arzı sağlanabilmesi için BOTAŞ iletim hattı beklenmektedir. Lisansa yeni dahil olan 4 ilçeye ise 2024 yatırım yılı içerisinde gaz arzı CNG ile sağlanacaktır. Gaz arzı sağlanan ilçeler arasında 27 adet taşımali sistem ile gaz arzı sağlanmış ilçe bulunmaktadır. 23 adeti CNG ile 4 adeti ise CNG+LNG ile sistem gazlı durumdadır.

ABONE GELİŞİMİ (BBS)*



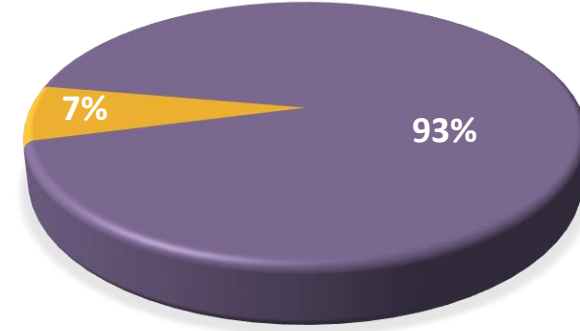
Abone sayısı, 2024 yılı Haziran ayı sonunda **84.739** yeni abone alımı ile birlikte **2.154.181**'e ulaşmıştır.

* Bağımsız bölüm sayısı (BBS): Planlı Alanlar Tip İmar Yönetmeliğinde tanımlanan bağımsız bölüm brüt alanına göre tespit edilen, ilk 200 m2 alan için 1 (bir) kabul edilen ve ilave her 100 m2'ye kadar alan için 1 (bir) arttırılarak ifade edilen alan ölçüsünü ifade eder.

MÜŞTERİ PORTFÖYÜ (BBS*)

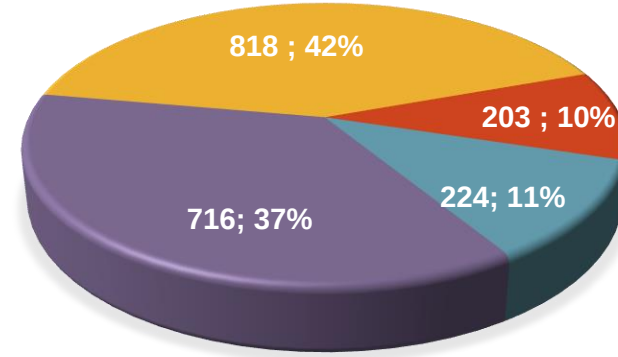


İş Yeri
146.127
Konut dışında kalan tüm sanayi, OSB, elektrik üretim tesisleri, ticarethane, resmi kurumlar, ibadethaneler ve diğer abone sayılarını gösterir.



Konut
2.008.054
Isınma amaçlı ve mutfak – sıcak su kapsamında gaz kullanan tüm bireysel konut ve apartman yönetimi abonelerinin sayısını gösterir.

TÜKETİLEN GAZ HACMİ (2024/06) (Milyon m3 ; %)



■ Konut ■ Konut dışı ■ Serbest ■ Taşıma

DAĞITIM HATTI YATIRIM METRAJLARI

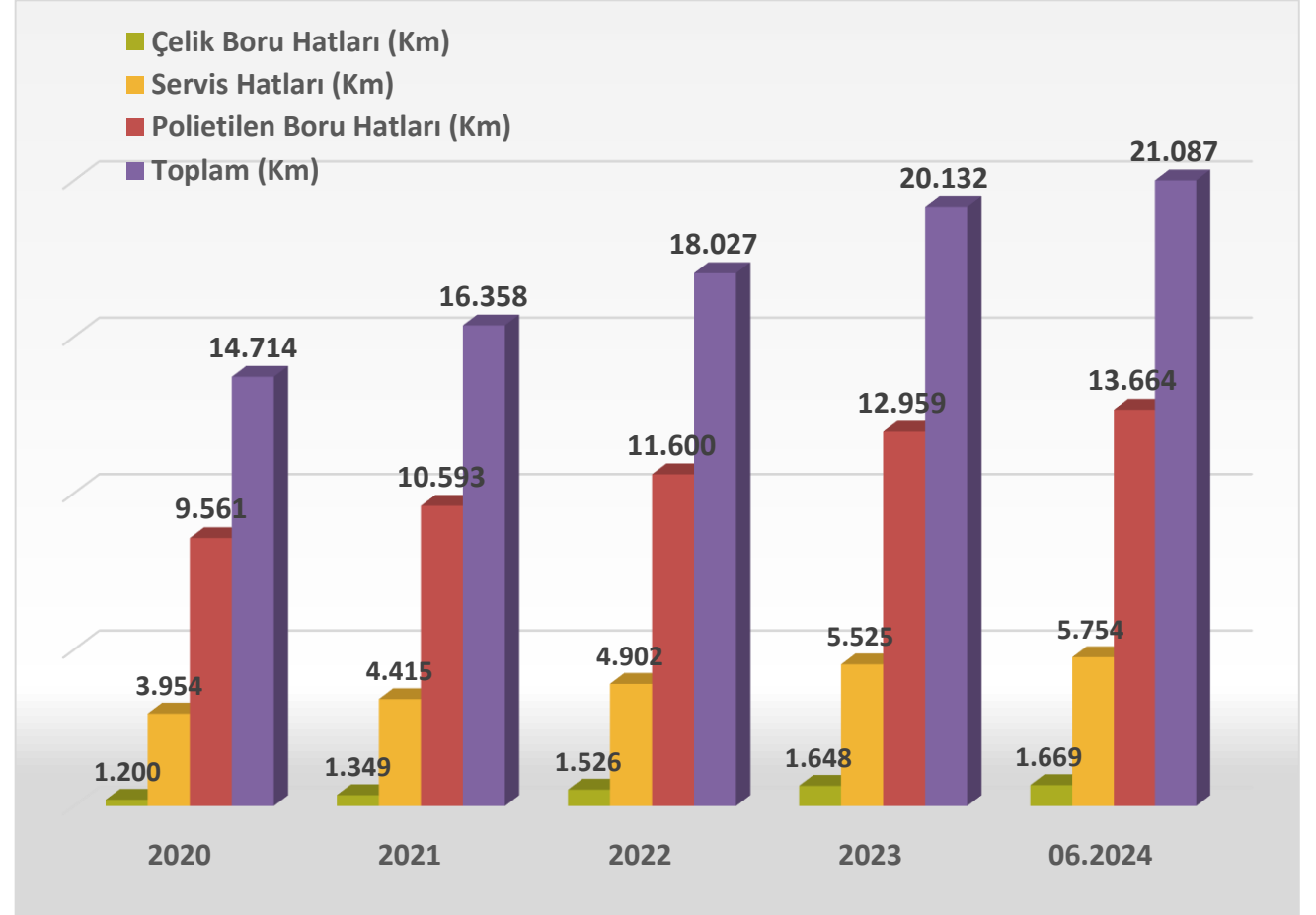


2024 yılı Haziran ayı sonu itibarıyla dağıtım hattı uzunluğu* 21.087 km'ye ulaşmıştır.

2023 yılı Şebeke Penetrasyonu %84 olup, dağıtım bölgelerine göre kırılımı aşağıdadır.

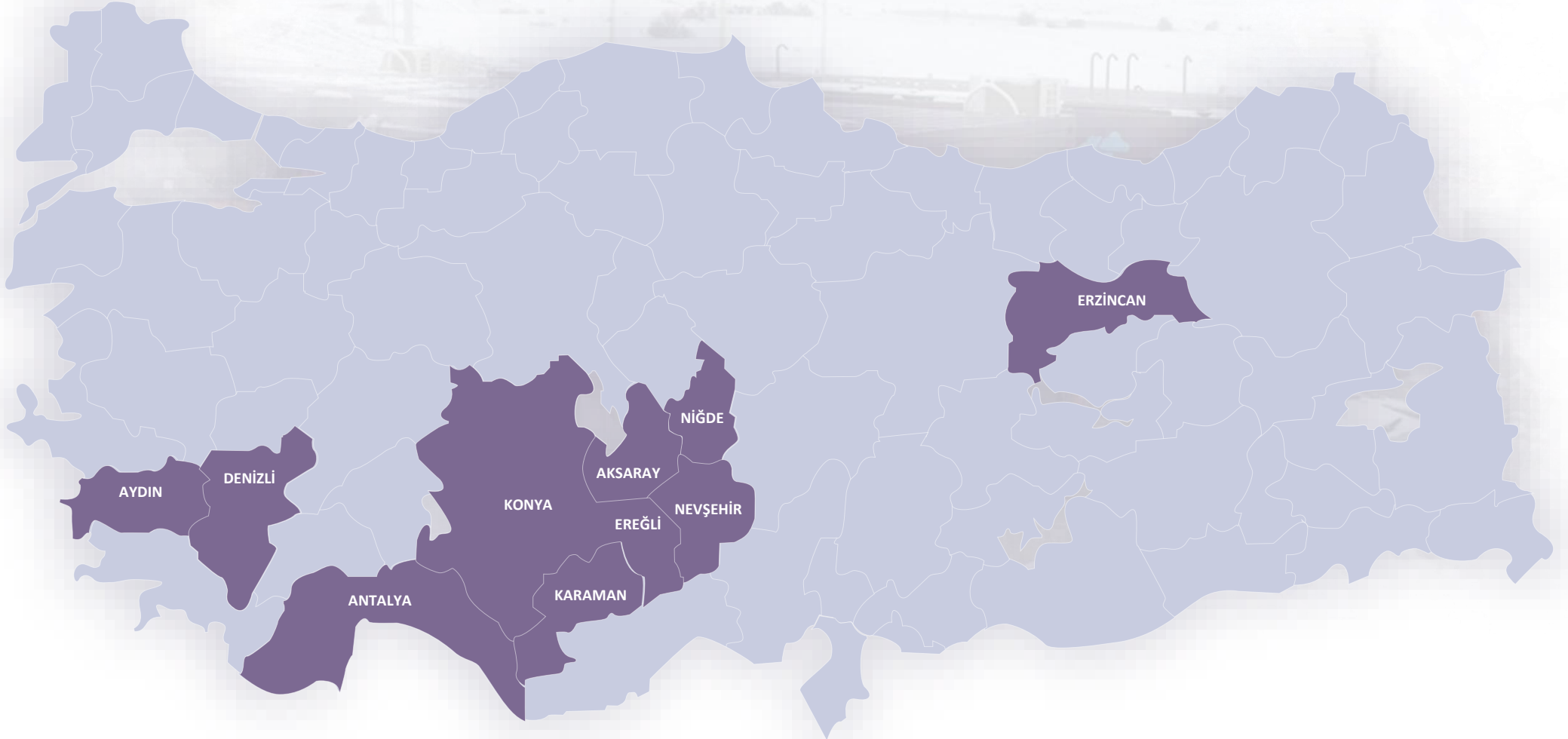
Dağıtım Bölgeleri Şebeke Penetrasyonu 2023 yılı

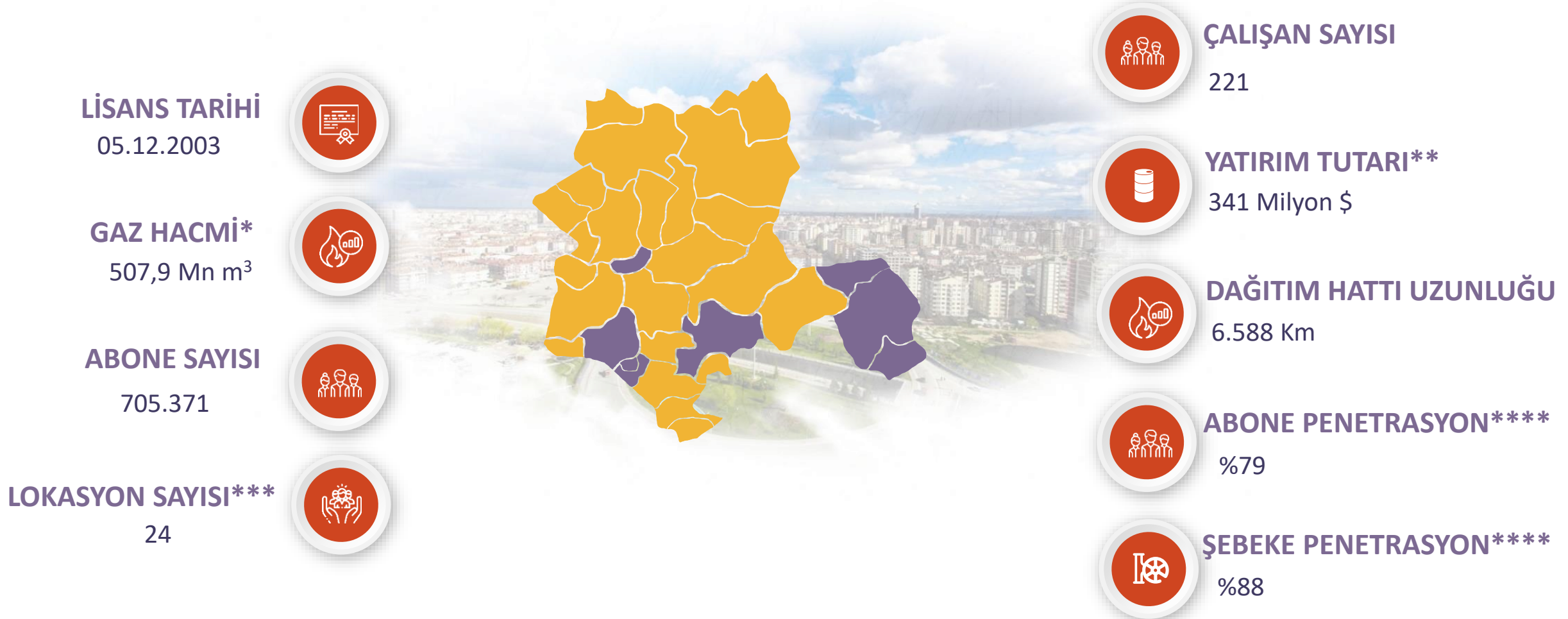
Aksaray	91%
Antalya	71%
Aydın	83%
Denizli	89%
Ereğli	88%
Erzincan	97%
Kapadokya	91%
Karaman	97%
Konya	88%



* Dağıtım hattı uzunluğu sadece Enerya Enerji A.Ş. bağlı ortaklıklarını kapsamakta olup, iştiraklerin dağıtım hattı uzunluğu dahil edilmemiştir.

DOĞAL GAZ DAĞITIM BÖLGELERİ





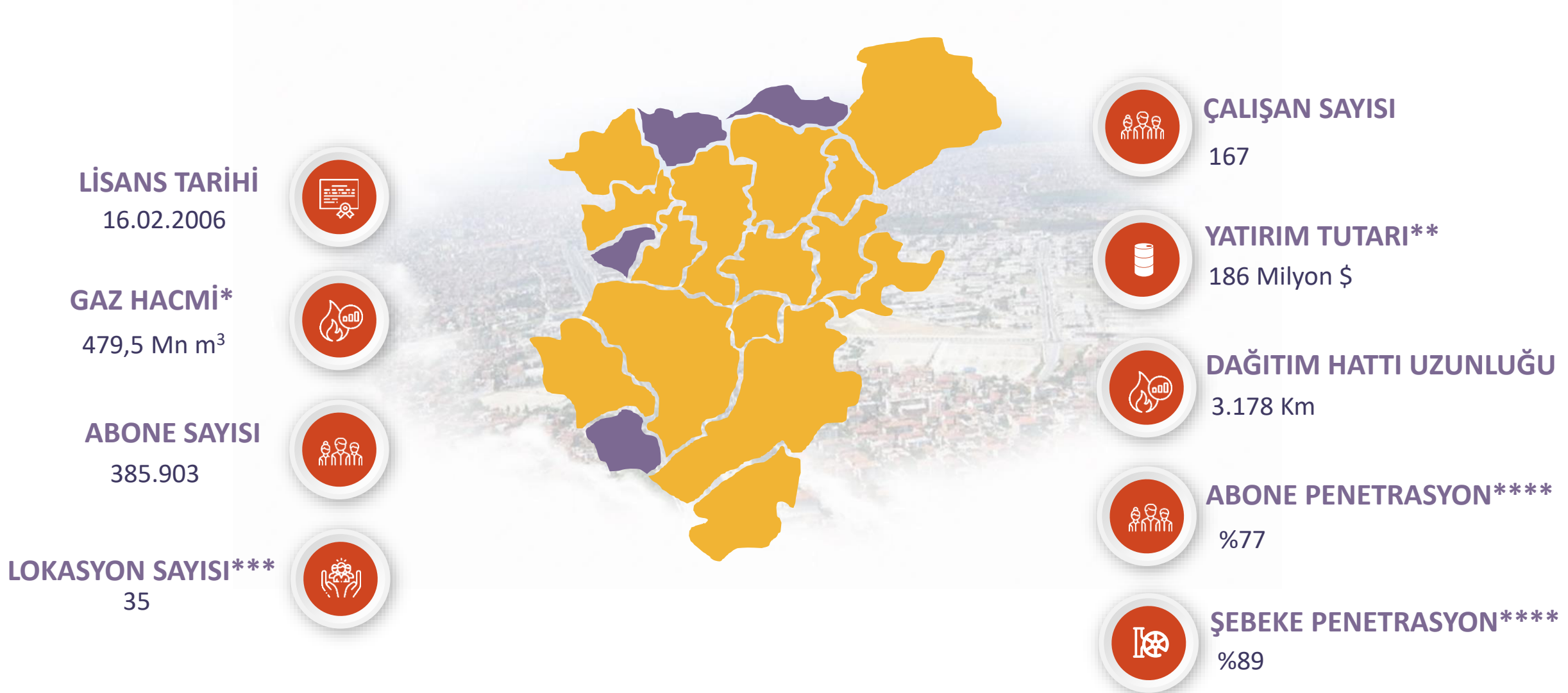
* 2024 yılı ilk 6 ayda gerçekleşen gaz tüketimini gösterir.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **SARİ** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **MOR** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

**** 2023 yıl sonu değerini gösterir.



* 2024 yılı ilk 6 ayda gerçekleşen gaz tüketimini gösterir.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **SARİ** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **MOR** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

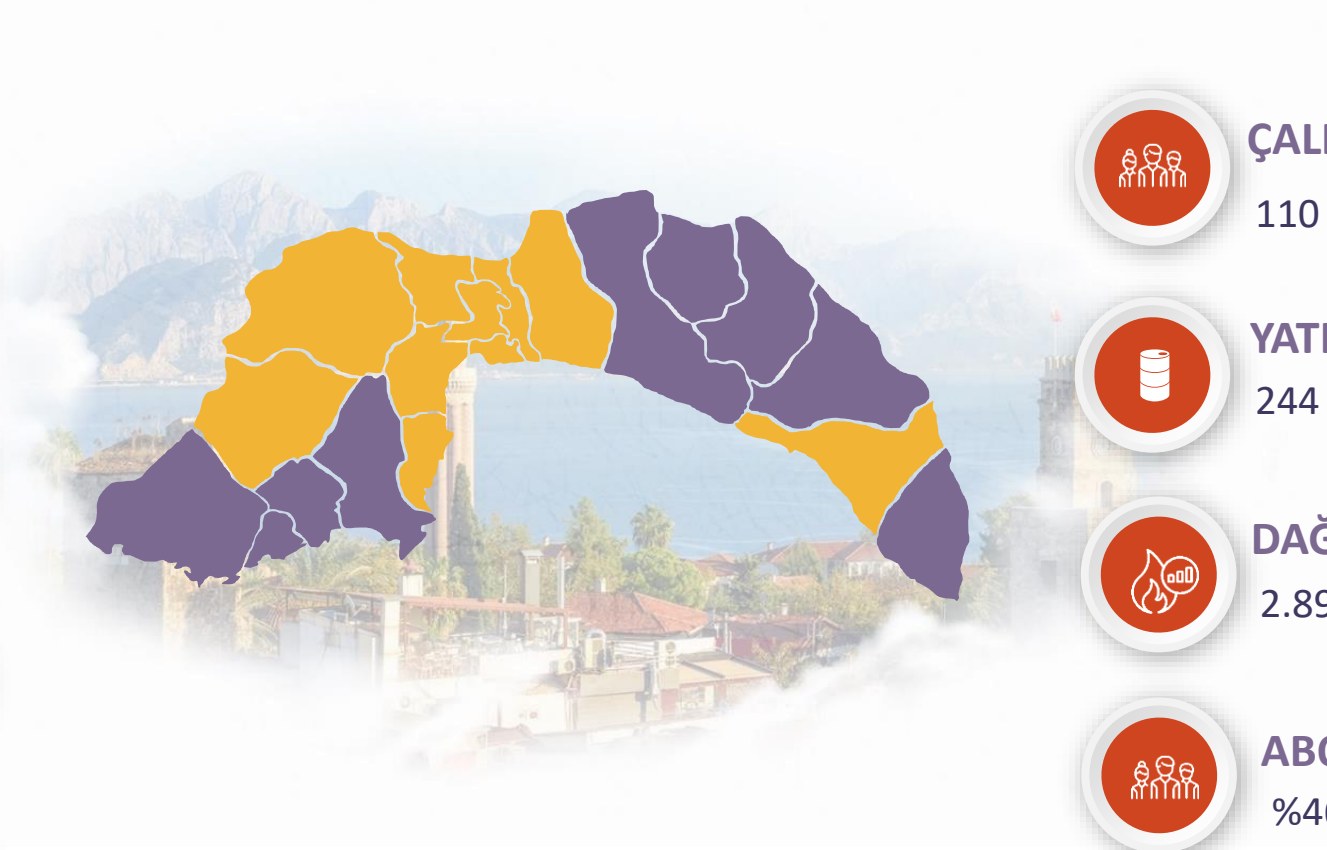
**** 2023 yıl sonu değerini gösterir.

LİSANS TARİHİ
12.10.2006

GAZ HACMİ*
444 Mn m³

ABONE SAYISI
288.478

LOKASYON SAYISI***
22



ÇALIŞAN SAYISI
110



YATIRIM TUTARI**
244 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
2.898 Km



ABONE PENETRASYON****
%46



ŞEBEKE PENETRASYON****
%71

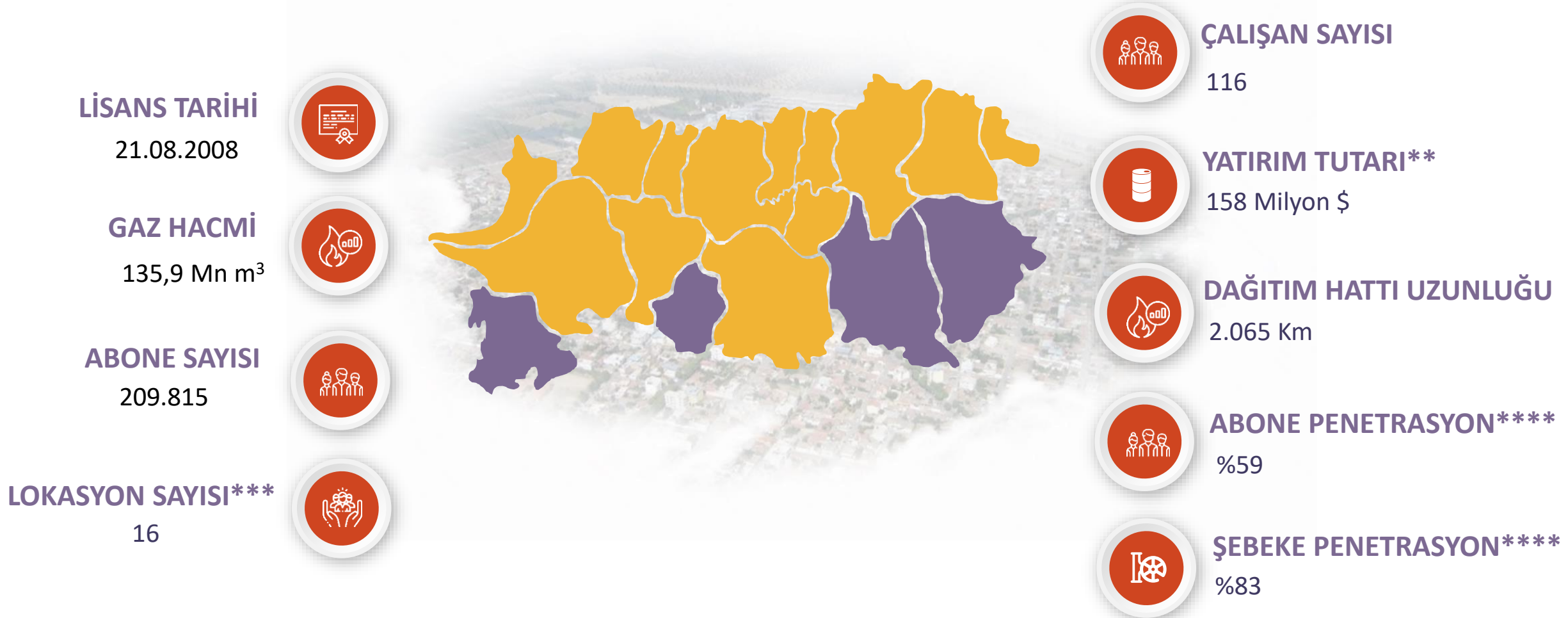
* 2024 yılı ilk 6 ayda gerçekleşen gaz tüketimini gösterir.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **SARİ** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **MOR** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımını gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

**** 2023 yıl sonu değerini gösterir.



* 2024 yılı ilk 6 ayda gerçekleşen gaz tüketimini gösterir.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **SARI** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **MOR** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

**** 2023 yıl sonu değerini gösterir.

LİSANS TARİHİ

25.05.2004



GAZ HACMİ*

90,3 Mn m³

ABONE SAYISI

145.262



LOKASYON SAYISI***

16



ÇALIŞAN SAYISI

80



YATIRIM TUTARI**

77 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

1.715 Km



ABONE PENETRASYON****

%81



ŞEBEKE PENETRASYON****

%91

* 2024 yılı ilk 6 ayda gerçekleşen gaz tüketimini gösterir.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **SARI** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **MOR** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

**** 2023 yıl sonu değerini gösterir.



* 2024 yılı ilk 6 ayda gerçekleşen gaz tüketimini gösterir.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **SARI** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **MOR** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımını gerçekleştiren ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

**** 2023 yıl sonu değerini gösterir.



* 2024 yılı ilk 6 ayda gerçekleşen gaz tüketimini gösterir.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **SARI** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **MOR** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımını gerçekleştiren ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

**** 2023 yıl sonu değerini gösterir.



* 2024 yılı ilk 6 ayda gerçekleşen gaz tüketimini gösterir.

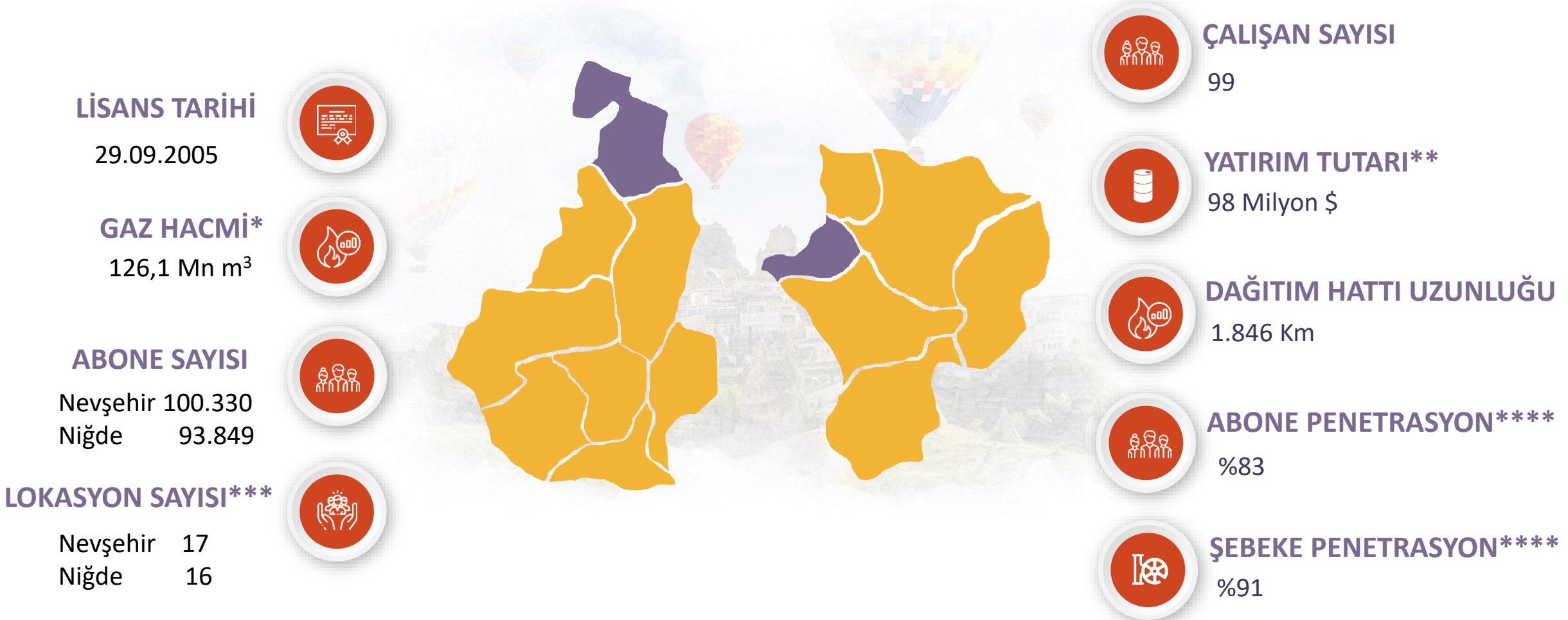
Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **SARI** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **MOR** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

**** 2023 yıl sonu değerini gösterir.

KAPADOKYA (NEVŞEHİR & NİĞDE)



* 2024 yılı ilk 6 ayda gerçekleşen gaz tüketimini gösterir.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **SARI** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **MOR** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

**** 2023 yıl sonu değerini gösterir.

DOĞAL GAZ SATIŞ FİYATLARININ BELİRLENMESİ

Doğal gaz dağıtım şirketleri için;

Doğalgaz satış fiyatı: Doğal Gaz Alım Fiyatı + Tarife Bedeli (SKB) + KDV

- ✓ **Doğal Gaz Alım Fiyatı:** Dağıtım şirketinin, BOTAŞ yada toptan satış firmasından sağladığı gaz tedariki karşısında ödediği bedeldir. Satış yapılan tüketicinin niteliği ve gaz kullanım miktarına bağlı olarak farklılık gösterir. Dağıtım şirketi için bir kar veya zarar kalemi değildir. Maliyet doğrudan ilgili tüketiciye yansıtılır.
- ✓ **Tarife Bedeli = Sistem Kullanım Bedeli (SKB)** = Dağıtım şirketleri tarafından 1 kWh doğal gazın nakli ve/ veya sunumu karşılığında alınacak bedeldir. EPDK tarafından «Tarife Metodolojisi» olarak açıklanan Kurul Kararları çerçevesinde hesaplanır ve dağıtım şirketleri tarafından uygulanır. Mevcut tarife EPDK mevzuatı gereği her ay 2 ay öncesinin **TÜFE** oranıyla güncellenir.
- ✓ Enerya Enerji A.Ş. doğal gaz dağıtım şirketlerinin tamamı dağıtım hakkını ihale ile kazanmıştır.
- ✓ İlk 8 yıl ihale bedelleri geçerli olup 2012 yılı itibarıyla 8 yılını dolduran her bir dağıtım şirketi için «Fiyat Tavanı Yöntemi» ile tarife hesaplanmıştır.

- ✓ 1. tarife döneminde (2012-2016 yılları arası) Baz Varlık Tabanı (BVT) hesaplanmış olup sonraki tarife dönemlerinde gerçekleştirilen yatırımlar analize tabi tutularak «**Düzenlenmiş Varlık Tabanı**» güncellenmektedir.
- ✓ EPDK tarafından yatırım getirisini hesaplamak üzere **Amortisman süresi** ve **Reel Makul Getiri oranı (RMGO)** belirlenir. EPDK'nın 11048 sayılı ve 30 Haziran 2022 tarihli Kurul Kararı ile “Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun aynı tarihli toplantısında; doğal gaz dağıtım şirketlerinin uygulayacakları sistem kullanım bedellerinin hesaplanmasında, üçüncü tarife uygulama dönemi için reel makul getiri oranının %13,25 (vergi öncesi), düzeltilmiş reel makul getiri oranının %12,427 (vergi öncesi) olarak dikkate alınmasına” karar verildiği açıklanmıştır.
- ✓ İlk 3 tarife dönemi EPDK tarafından 5’er yıl olarak belirlenmiş olup 3. tarife uygulama dönemi 1 Ocak 2022 (dahil) – 31 Aralık 2026 (dahil) tarihleri arasındadır.
- ✓ İhale döneminde yatırım yükümlülükleri belirlenmiştir, sonraki tarife dönemlerinde ise şirketler için onaylanan yatırım öngörülerini tarife hesaplamasına dahil edilmiştir.

TARİFELERİN GELİŞİMİ

İhale

✓ Gaz satış tarifesi ve Abone Bağlantı Bedeli ihalede «açık eksiltme yöntemi» ile belirlenmiştir.

✓ İhalede belirlenen tutarlar 8 yıl geçerli olmuştur.

1. Tarife Dönemi

✓ 2012-2016 arasında geçerlidir.

✓ RMGO* » 11,83

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi ÜFE ile

2. Tarife Dönemi

✓ 2017-2021 arasında geçerlidir.

✓ RMGO » 12,85 (2017-2019 Mayıs)

✓ RMGO» 14,38 (2019 Mayıs-2021)

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi TÜFE ile

3. Tarife Dönemi

✓ 2022-2026 arasında geçerlidir.

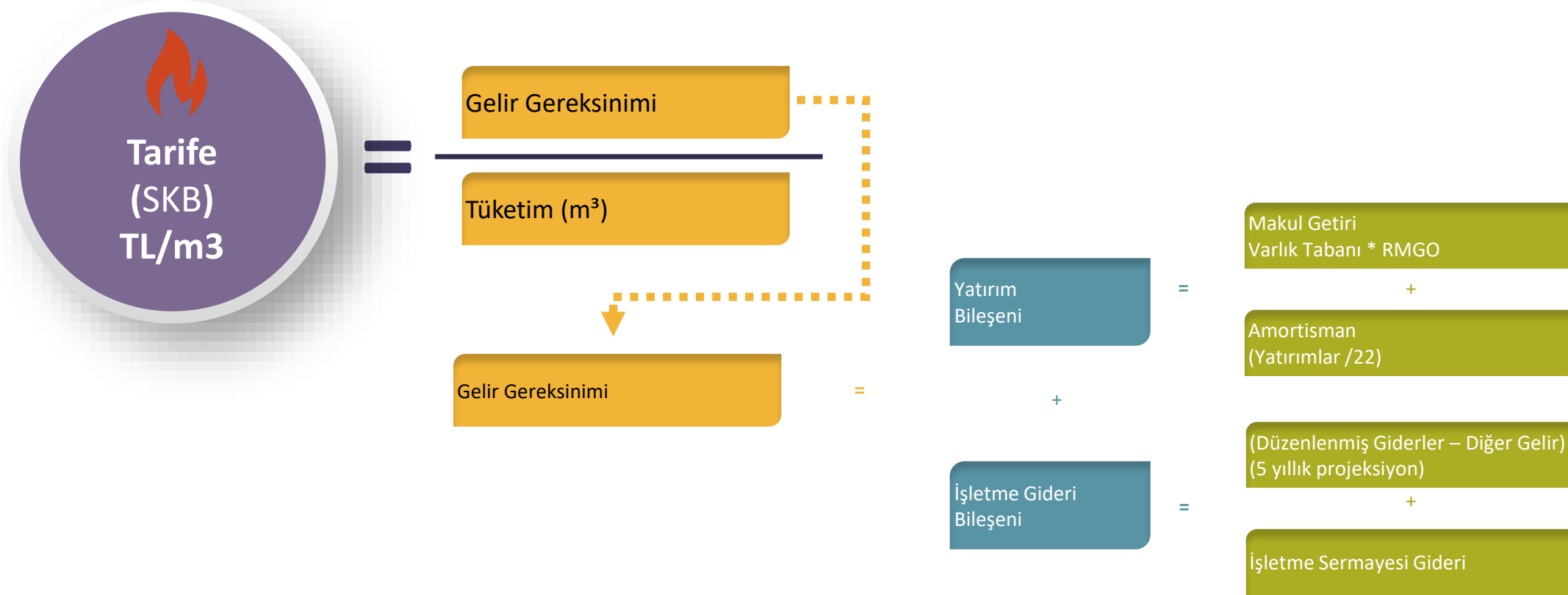
✓ RMGO » 13,25 (12,427%)

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi TÜFE ile



TARİFE HESAPLAMASI

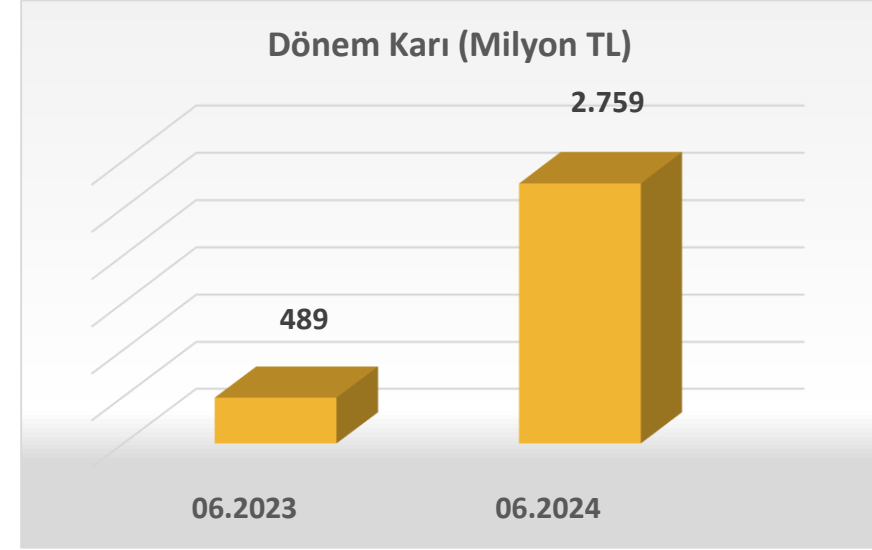
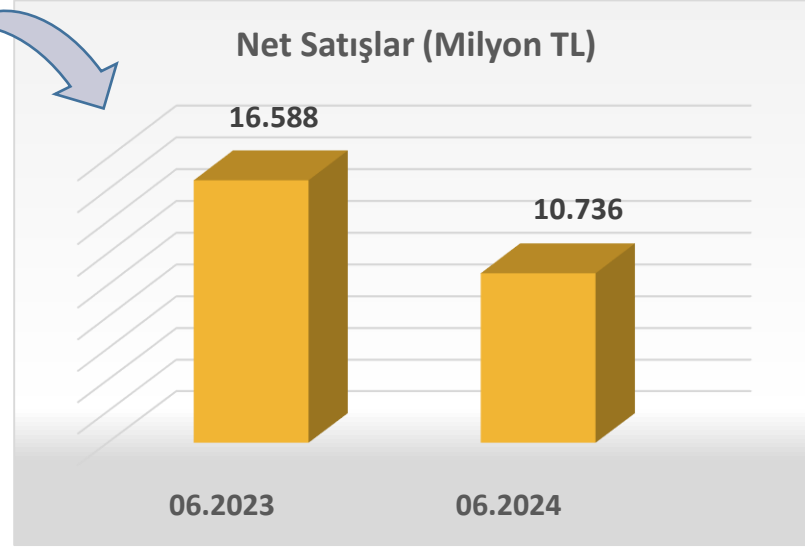
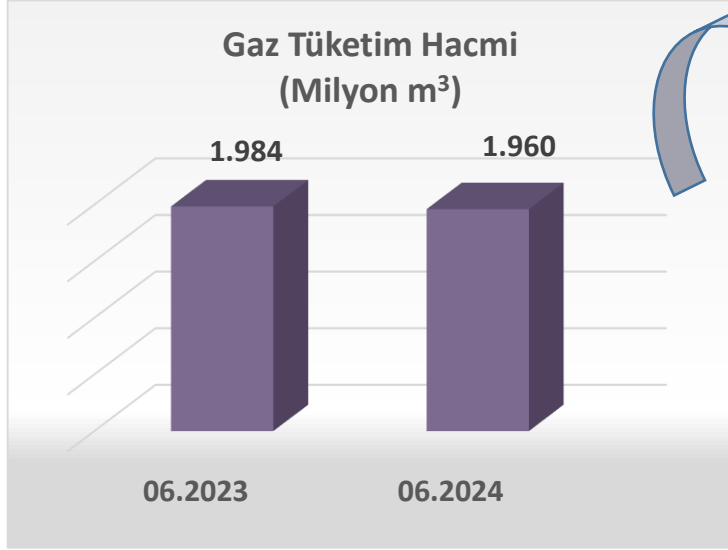


Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için Yatırım ve İşletme Giderleri bileşenleri ile hesaplanan gelir gereksinimi tüketim projeksiyonuna bölünerek birim fiyatlar hesaplanır.

Birim fiyatlar tüketim grupları bazında kademelendirilir. Her bir tüketici için tüketim grubu önceki yıl gerçekleştirdiği toplam tüketim miktarına bakılarak belirlenir.



FİNANSAL GÖSTERGELER



Şirketimizin hasılatı, 2023 yılının ilk 6 aylık döneminde 16.588 milyon TL olup, 2024 yılının ilk 6 aylık döneminde geçen yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında gaz tüketim hacmi aynı kaldığı halde; gaz satış fiyatının değişmemesi ve enflasyon muhasebesi (TMS 29) tekniği sebebiyle 10.736 milyon TL'ye düşüş gerçekleşmiş olarak görünmektedir.

Şirketimizin 2023 yılı ilk 6 aylık dönemine ilişkin TMS 29 uygulanmamış hasılatı 8.931 milyon TL'dir.

Şirketimizin dönem karı 2023 yılının ilk 6 aylık döneminde 489 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2024 yılının ilk 6 aylık döneminde 2.759 milyon TL'ye yükselmiştir. Ancak, EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen güvence bedeli güncelleme tutarı (*bkz. Slayt no 35*) hariç tutulduğunda TFRS'ye göre 2024 yılının ilk 6 aylık döneminde 3.654 milyon TL ve 2023 yılının ilk 6 aylık döneminde 1.196 milyon TL tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

FİNANSAL GÖSTERGELER

Brüt Kar (Amort.hariç) (Milyon TL)

2.074

1.527

06.2023

06.2024

FAVÖK (Milyon TL)

1.928

1.349

06.2023

06.2024

Esas Faaliyet Karı (Milyon TL)

1.594

1.420

06.2023

06.2024

Dönem Karı (Ana Ortaklık Payı)
(Milyon TL)

481

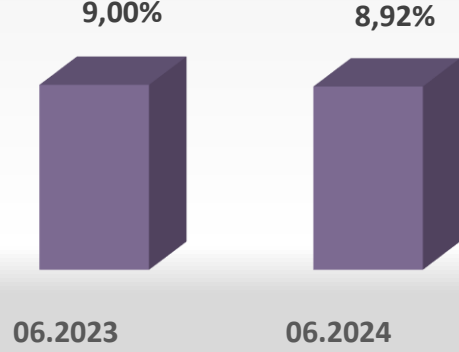
2.367

06.2023

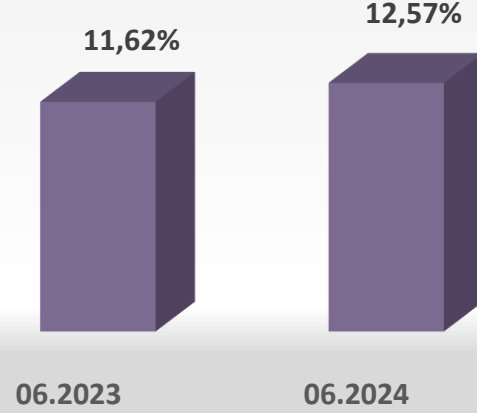
06.2024

FİNANSAL GÖSTERGELER

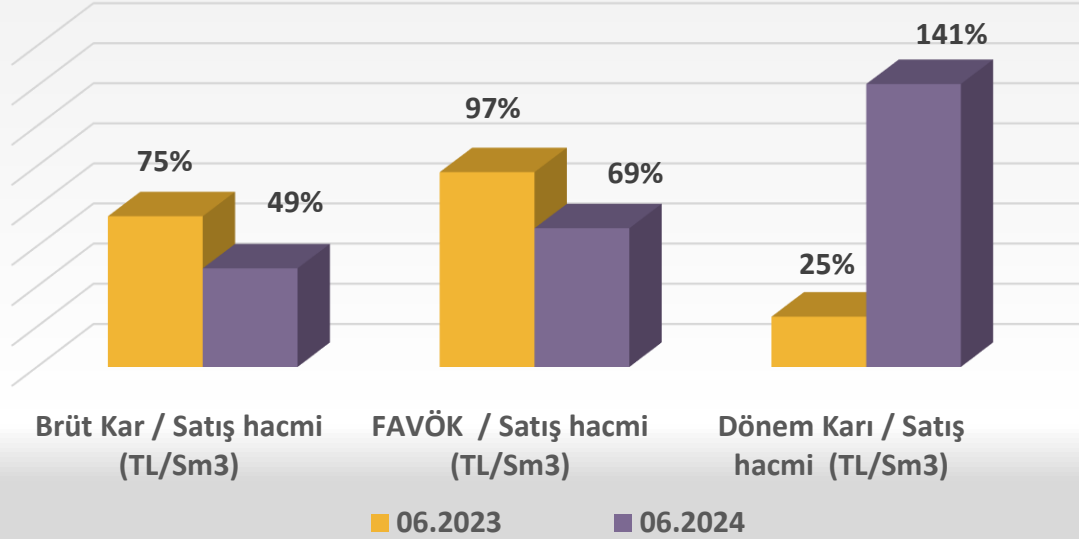
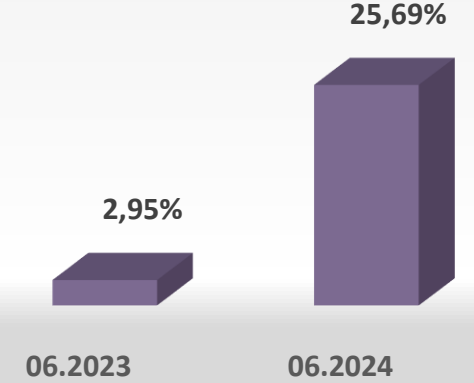
Brüt Kar Marjı (%)



FAVÖK Marjı (%)

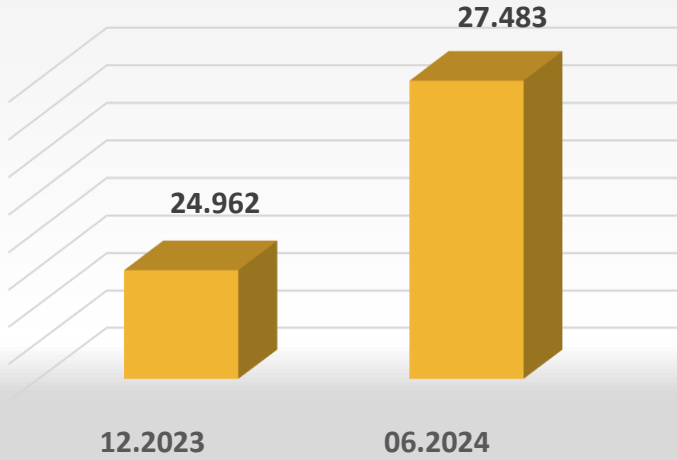


Dönem Kar Marjı (%)

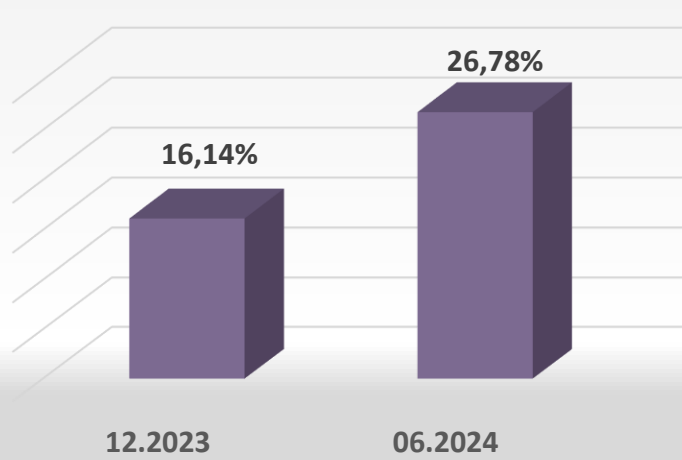


ÖZKAYNAK GELİŞİMİ

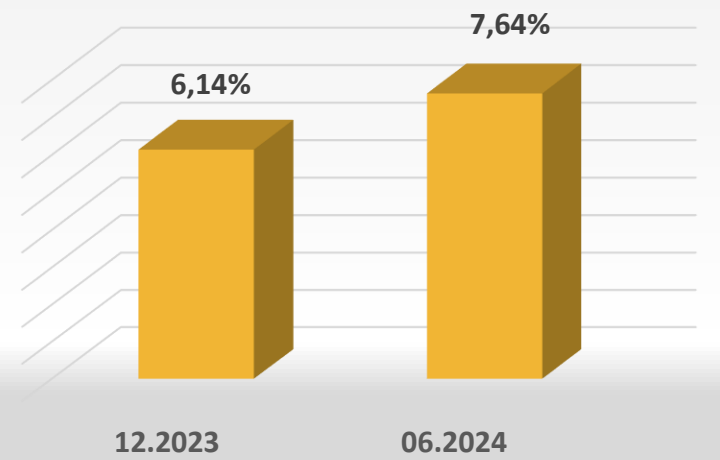
Özkaynaklar (Milyon TL)



Özkaynak Karlılığı



Aktif Karlılığı



Şirketimizin özkaynakları 2023 yıl sonu itibarıyla 24.962 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 30.06.2024 itibarıyla 27.483 milyon TL'ye yükselmiştir. Şirketimizin özkaynak karlılığı 2023 yıl sonu ile karşılaştırıldığında artış göstererek %26,78 olarak gerçekleşmiş ve aktif karlılığı da 2023 yıl sonuna göre yükseliş kaydederek %7,64 olmuştur.

ENERYA PAY GERİ ALIM PROGRAMI –2024

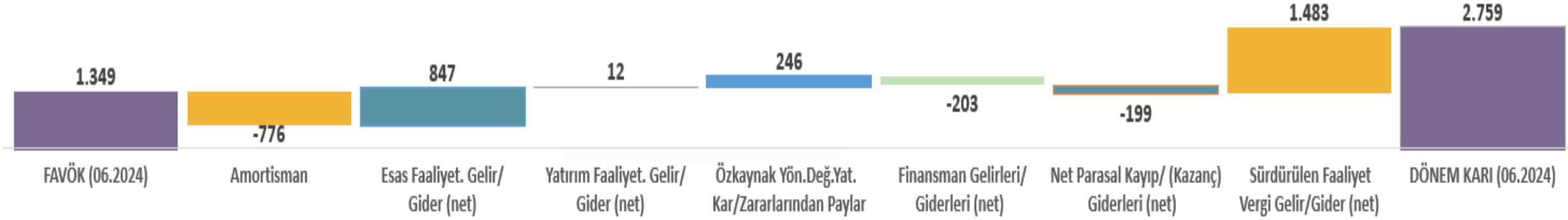
Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem gören Şirketimiz paylarının fiyatının Şirketimiz faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmaması sebebiyle, pay sahiplerini korumak ve pay fiyatının istikrarlı ve gerçek değerine uygun oluşumuna katkı sağlamak amacıyla 25.12.2023 tarihinde gerçekleştirilen Yönetim Kurulu toplantısında pay geri alımı yapılmasına karar verilmiştir. Bu kapsamda,

- Geri alıma konu edilebilecek azami pay sayısı 2.050.000 adet
- Geri alım için ayrılacak olan fon en fazla 250.000.000 TL olarak belirlenmiştir.

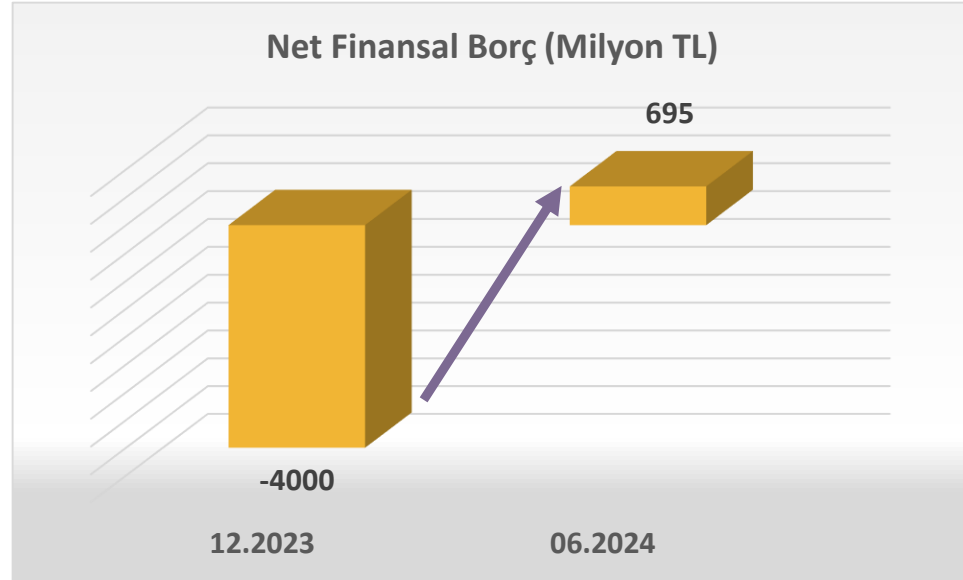
Pay geri alım programı ile ilgili bilgiler aşağıdaki tabloda yer almakta olup, Şirketimiz Yönetim Kurulu tarafından 26 Mart 2024 tarihinde yapılan toplantıda söz konusu programın sonlandırılmasına karar verilmiştir.

İşleme Konu Pay	Geri Alınan Paylar İçin Ödenmiş Olan Azami Bedel (TL/Adet)	Geri Alınan Paylar İçin Ödenmiş Ortalama Bedel (TL/Adet)	Geri Alımın Maliyeti (TL)	Geri Alım Sürecinde Kullanılan Kaynak	Geri Alınan Toplam Pay Sayısı	Geri Alınan Payların Sermayeye Oranı (%)
B Grubu, ENERY, TREENRY00016	175	147,942	249.999.925	İç Kaynaklar	1.689.850	1,165

DÖNEM KARI GELİŞİMİ (MİLYON TL)



FİNANSAL BORÇLULUK



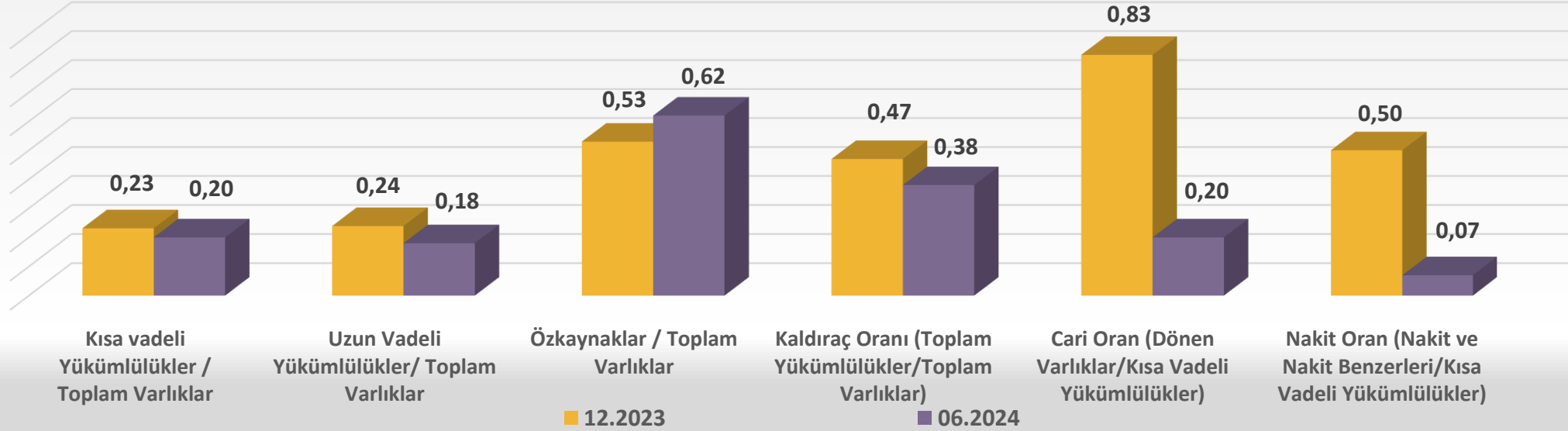
Finansal Borçluluk Oranları	2023	06.2024
Net Finansal Borç / FAVÖK*	N/A	0,67
Net Finansal Borç / Toplam Özkaynaklar*	N/A	0,03
Net Finansal Borç (Milyon TL)	-4.000	695
	06.2023	06.2024
Net Finansman Giderleri / FAVÖK	0,18	0,15

Şirketimiz, 2023 yılı sonunda 4 milyar TL Net nakit pozisyonunda olup, 2024 yılı ilk 6 ayında 695 milyon TL Net finansal borç gerçekleşmiştir.

Net finansal borcumuzdaki söz konusu artış, 2024 yılı ilk 6 aylık döneminde yeni şirket satın alınması ve bağlı ortaklığımızın sermaye artışına katılım gösterilmesi dolayısıyla gerçekleşen Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki azalıştan kaynaklanmıştır.

(*) İlgili dönemde Net finansal borcumuz (-) olduğundan N/A olarak gösterilmiştir

MALİ VE LİKİDİTE ORANLARI



Şirketimizin Haziran 2024 dönemi mali oranları ile 2023 yıl sonu mali oranları karşılaştırıldığında benzer gelişim gerçekleştiği görülmektedir.

Likidite oranları kapsamında ise 2023 yıl sonu ile karşılaştırıldığında; Şirketimizin Haziran 2024 döneminde Dönen Varlıklar kaleminde gerçekleşen düşüş sonucunda, Cari Oran 0,20 olarak gerçekleşmiştir.

Şirketimizin Haziran 2024 dönemi Nakit Oranı da 2023 yıl sonuna göre düşüş göstererek 0,07 olarak gerçekleşmiş olup, söz konusu düşüş 2024 yılı ilk 6 aylık döneminde yeni şirket satın alınması ve iştirakimizin sermaye artışına katılım gösterilmesi dolayısıyla gerçekleşen Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki azalıştan kaynaklanmıştır.

GÜVENCE BEDELİ DEĞERLEME ETKİSİ



GELİR TABLOSU	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023
Hasılat	10.736.241.838	16.587.704.272
Satışların maliyeti (-)	-9.778.972.868	(15.094.685.699)
Brüt kar	957.268.970	1.493.018.573
Genel yönetim giderleri (-)	-372.491.476	(281.655.771)
Pazarlama giderleri (-)	-11.708.953	(6.757.409)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	871.806.309	445.344.199
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-25.180.762	(56.354.774)
Esas faaliyet karı	1.419.694.088	1.593.594.818
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13.965.212	10.086.098
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-1.713.851	(22.040)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karları	245.962.268	529.693
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	1.677.907.717	1.604.188.569
Finansman gelirleri	4.716.392	23.520.928
Finansman giderleri (-)	-207.969.549	(372.521.982)
Net parasal kayıp kazanç	-199.151.558	(173.433.044)
VERGİ ÖNCESİ KAR	1.275.503.002	1.081.754.471
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri	894.989.775	706.283.660
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç VERGİ ÖNCESİ KAR	2.170.492.777	1.788.038.131
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	1.483.152.586	(592.334.300)
Dönem vergi gideri (-)	-385.325.361	(198.270.288)
Ertelenmiş vergi geliri	1.868.477.947	(394.064.012)
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç DÖNEM KARI	3.653.645.363	1.195.703.831
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Dahil DÖNEM KARI	2.758.655.588	489.420.171

Güvence bedelleri, dağıtım şirketlerinin alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, müşterilerden sözleşmenin imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere alınan bedellerdir.

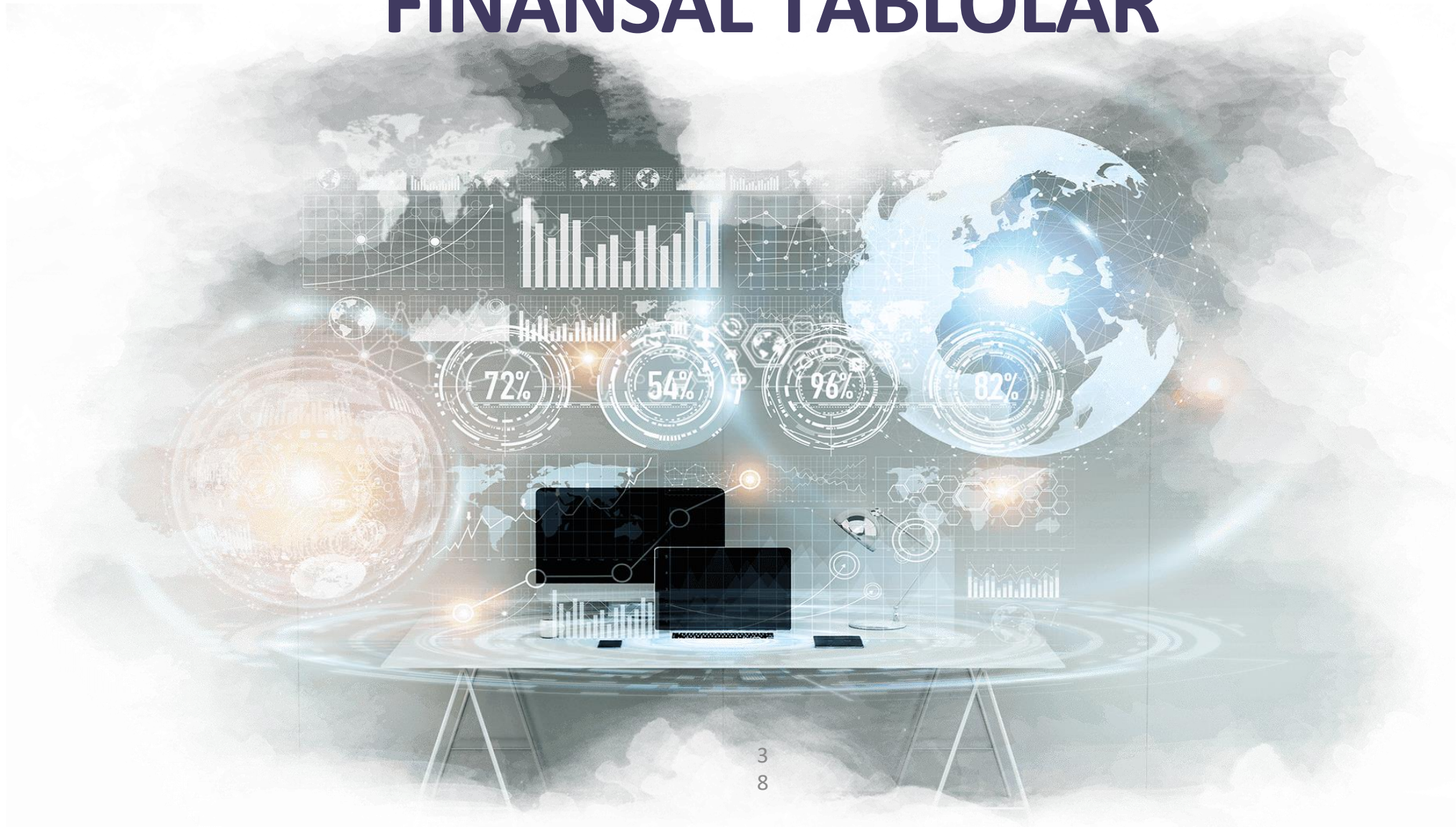
Güvence bedelinin abonelerden alındığı tarihten 2 ay önceki TÜFE ile raporlama tarihinden 2 ay önceki TÜFE değeri arasındaki fark kadar değerlendirme tutarı hesaplanmaktadır. Hesaplanan değerlendirme karşılıkları finansman giderleri hesabına kaydedilmektedir.

Söz konusu değerlendirme gideri fiilen gerçekleşen bir gider olmayıp, herhangi bir nakit çıkışı gerektirmemekte ve bütün aboneliklerin feshedilmesi varsayımı altında ödenecek değerlendirilmiş tutarı göstermektedir.

30.06.2024 tarihi itibarıyla güvence bedellerinin değerlendirme tutarı TÜFE endeksindeki artış nedeniyle **894.989.775 TL** olarak gerçekleşmiştir.

EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen güvence bedeli güncelleme tutarı hariç tutulduğunda TFRS'ye göre 30.06.2024 tarihi itibarıyla **3.653.645.363 TL** tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

FINANSAL TABLOLAR



BİLANÇO

BİLANÇO (Milyon TL)	Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar	1.705	9.034
Duran Varlıklar	42.617	38.073
TOPLAM VARLIKLAR	44.322	47.107
Kısa Vadeli Yükümlülükler	8.739	10.892
Uzun Vadeli Yükümlülükler	8.101	11.254
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	44.322	47.107

GELİR TABLOSU

GELİR TABLOSU (Milyon TL)	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2024	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2023
KAR VEYA ZARAR KISMI		
Hasılat	10.736	16.588
Satışların maliyeti (-)	-9.779	-15.095
Brüt kar	957	1.493
Genel yönetim giderleri (-)	-372	-282
Pazarlama giderleri (-)	-12	-7
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	872	445
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-25	-56
Esas faaliyet karı	1.420	1.594
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	14	10
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-2	0
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	246	1
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	1.678	1.604
Finansman gelirleri	5	24
Finansman giderleri (-)	-208	-373
Net parasal kayıp kazanç	-199	-173
VERGİ ÖNCESİ KAR	1.276	1.082
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	1.483	-592
Dönem vergi gideri (-)	-385	-198
Ertelenmiş vergi geliri	1.868	-394
DÖNEM KARI	2.759	489
Dönem karı dağılımı	2.759	489
Kontrol gücü olmayan paylar	392	8
Ana ortaklık payları	2.367	481

YASAL UYARI



Bu sunum, Enerya Enerji A.Ş. (“ENERY”, “Şirket”) ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri hakkında genel, özet ve seçilmiş bilgileri içermekte olup ENERY hakkında kapsamlı bir tanıtım niteliği taşıma veya yapılan bir yatırımı değerlendirmek için gerekli tüm bilgileri ve ayrıntıları içermeye iddiasında değildir ve Şirket faaliyetlerinin ve buna bağlı risklerin tam bir açıklaması niteliğinde bulunmamaktadır.

Bu sunum yalnızca bilgilendirme amacıyla tasarlanmıştır ve ENERY hisselerinin alım-satımı için bir teklif veya davet teşkil etmemekte olup yatırım tavsiyesi olarak değerlendirilmemelidir.

Bu dokümandaki bilgiler ENERY tarafından güvenilir olduğuna inanılan kaynaklardan sağlanmıştır, ancak, Şirket bu bilgilerin doğruluğunu, eksiksizliğini ve gerçekliğini garanti etmez. ENERY tarafından kamuya ve ilgili kurumlara açıklanan mali raporlar ve tablolar tek kaynak olarak kabul edilir.

Bu sunumda ileriye dönük bazı görüş ve tahmini rakamlar yer alabilir. Bu durumda, ilgili görüş ve rakamlar şirket yönetiminin gelecekteki duruma ilişkin sunum tarihindeki görüşlerini yansıtabilir ve belli varsayımları içerebilir. Ancak gerçekleştirmeler ileriye dönük görüşleri ve tahmini rakamları oluşturan değişkenlerde ve varsayımlardaki gelişim ve gerçekleştirmelere bağımlı olarak farklılık gösterebilir ve çeşitli bilinen ve bilinmeyen riskler, belirsizlikler ve diğer faktörlere bağlı olarak burada verilen öngörülerden sapma gösterebilir. Bu sunumdaki hiçbir şey, geleceğe dair bir söz veya beyan değildir ve bu şekilde itimat edilmemelidir. Bu sunumda yer alan bilgiler, işbu belge tarihinde mevcut olduğu gibi sağlanmıştır.

Şirket yönetim kurulu üyeleri, yöneticileri, müdürleri, çalışanları veya diğer ilgili şahıslar sermaye piyasası mevzuatında belirtilenler dışında, yeni bilgilere istinaden ya da gelecekteki olaylar sonucunda yahut başka bir şekilde bu sunumda yer alan bilgileri güncel tutmak ya da ileriye dönük beyanları güncellemek veya revize etmekle yükümlü değildir.

Sunumda yer alan bilgilerin kullanılmasından veya bunlara güvenilmesinden hangi şekilde olursa olsun doğrudan veya dolaylı olarak herhangi bir hata veya ihmal ya da kayıptan dolayı oluşabilecek zararlardan Şirket yönetim kurulu üyeleri, yöneticileri, müdürleri, çalışanları veya diğer ilgili şahıslar sorumlu tutulamazlar.



■ İLETİŞİM



Yatırımcı İlişkileri

www.enerya.com.tr

Telefon: +90 (216) 665 13 00

E-mail: yatirimciiliskileri@enerya.com.tr

