



Enerya Enerji A.Ş.

Yatırımcı Sunumu
2024/09



ENERYA ENERJİ'YE GENEL BAKIŞ – EYLÜL 2024*



10 Bölge, **95** ilçe, **178** Lokasyon
Doğal Gaz Dağıtımı



Haritada mor renkler doğal gaz faaliyeti olan illeri; sarı renkler 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) ili içerisinde toplam 3 ilçe



Dünya Katılım Bankası Şubeleri:
İstanbul (5 Şube), Ankara (2 Şube), Antalya, Bursa, İzmir, Kocaeli (2 Şube), Konya, Mersin ve Gaziantep olmak üzere Kasım 2024 itibarıyla toplam 15 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.



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



Kuruluşundan bugüne
39,6 Milyar m³ Gaz Hacmi



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



21.827 km Dağıtım Hattı



30 + 30 Yıl Süreli Dağıtım Lisansı



14,2 milyar TL Net Satış
(2024 yılı ilk 9 ayında)



49,6 Milyar TL Toplam Varlıklar



2,87 mWE GES Kurulu Güç

* Paylaşılan hesaplamalar sadece Enerya Enerji A.Ş. bağlı ortaklıklarını kapsamakta olup, iştiraklerinin (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

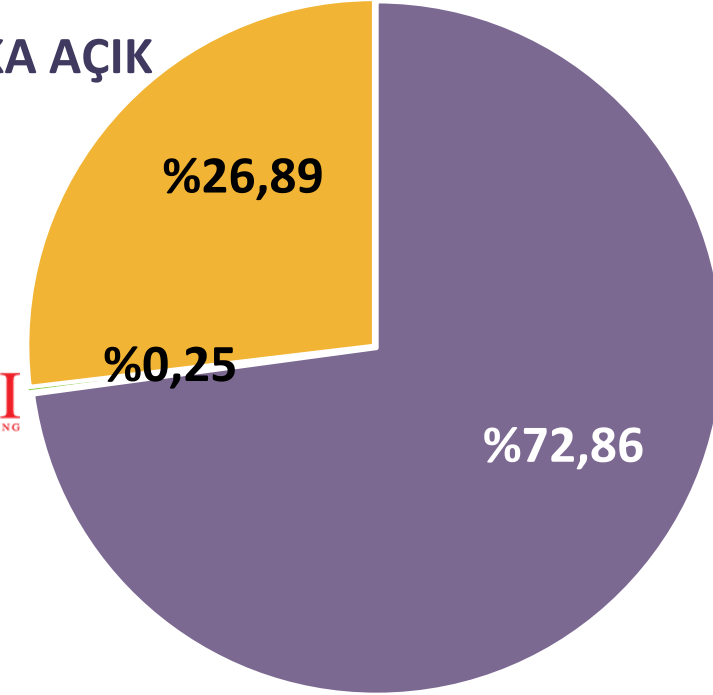
Görevi

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

HALKA AÇIK

AHLATCI
HOLDING



Ahlatci
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

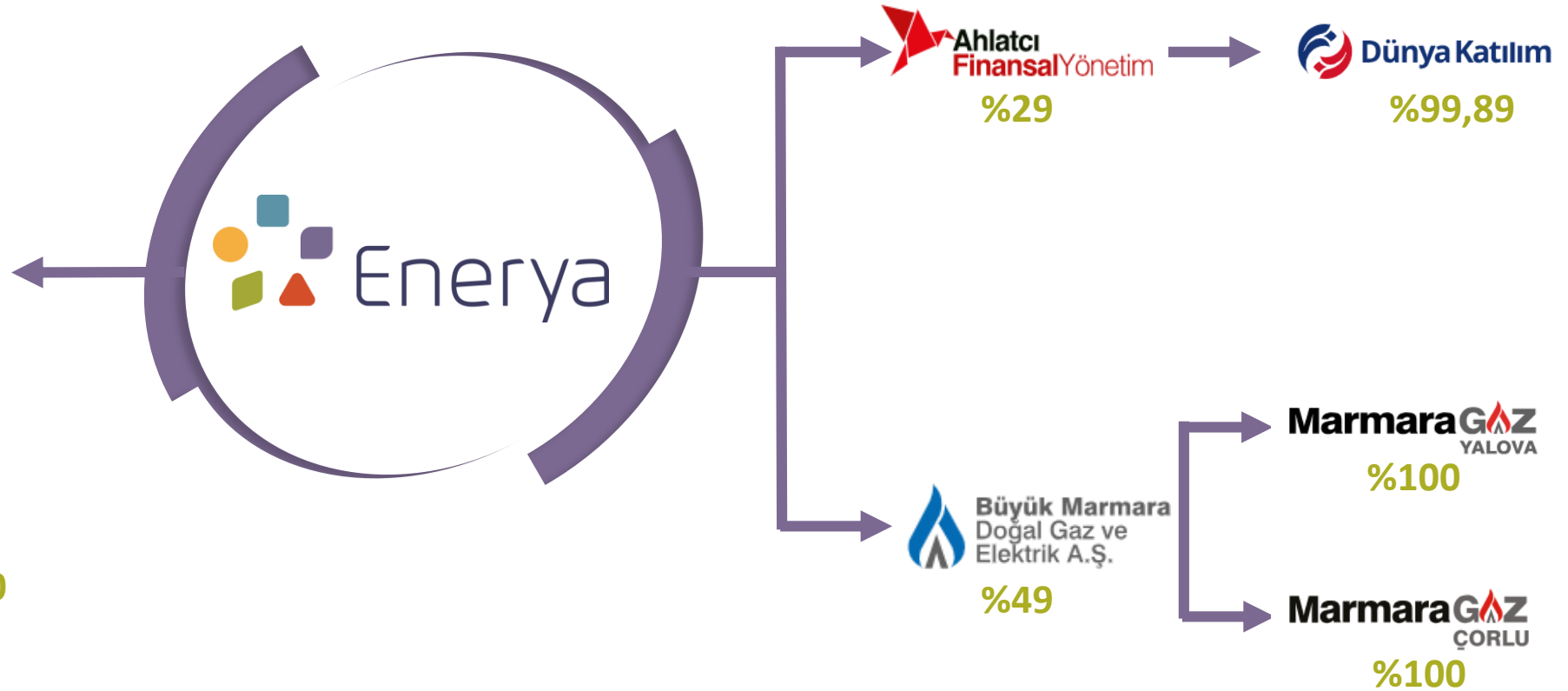
AHLATCI HOLDİNG

SEKTÖREL FAALİYET ALANLARI VE İŞTİRAKLERİ



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
AHLATCI Altın İşletmeleri	%100,00



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 sürdürmektedir.

İŞTİRAKLER – DÜNYA KATILIM BANKASI A.Ş.



%70

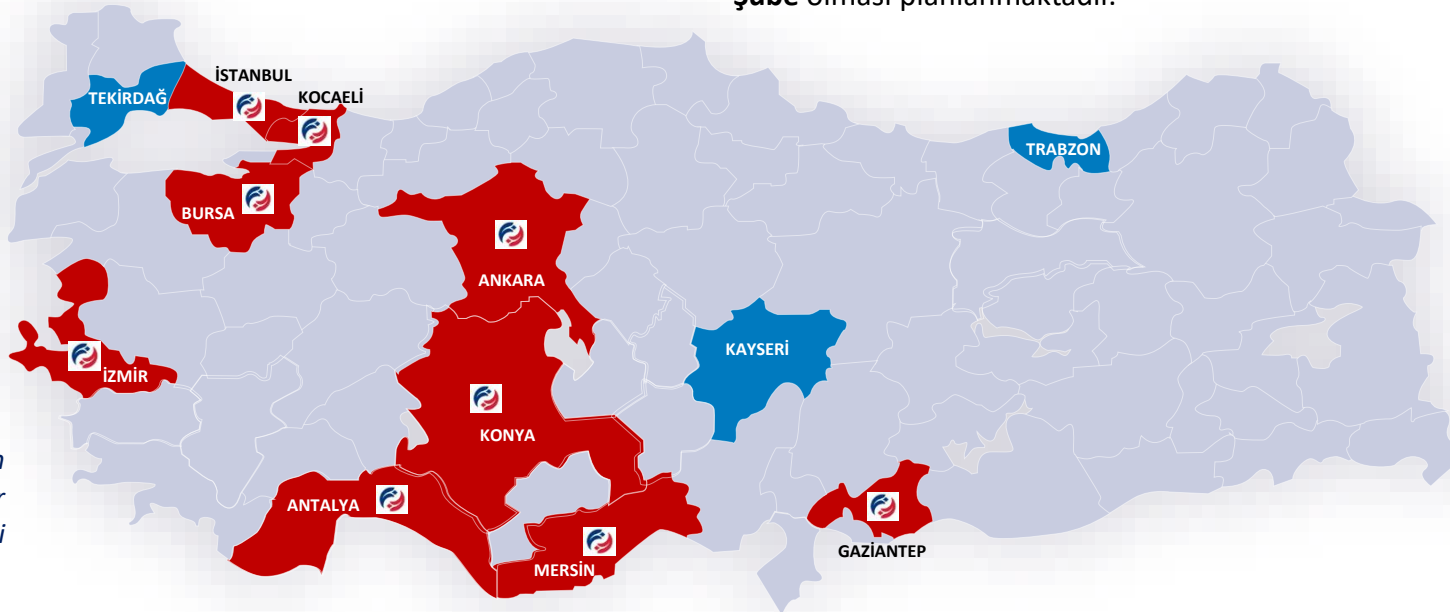


%1



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**, 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'a devredilmesine karar verilmiştir. Haziran 2024 itibarıyla AHL Ahlatcı Finansal'ın 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, Kasım 2024 itibarıyla İstanbul (5 Şube), Ankara (2 Şube), İzmir, Antalya, Bursa, Kocaeli (2 Şube), Konya, Mersin ve Gaziantep olmak üzere **toplam 15 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.

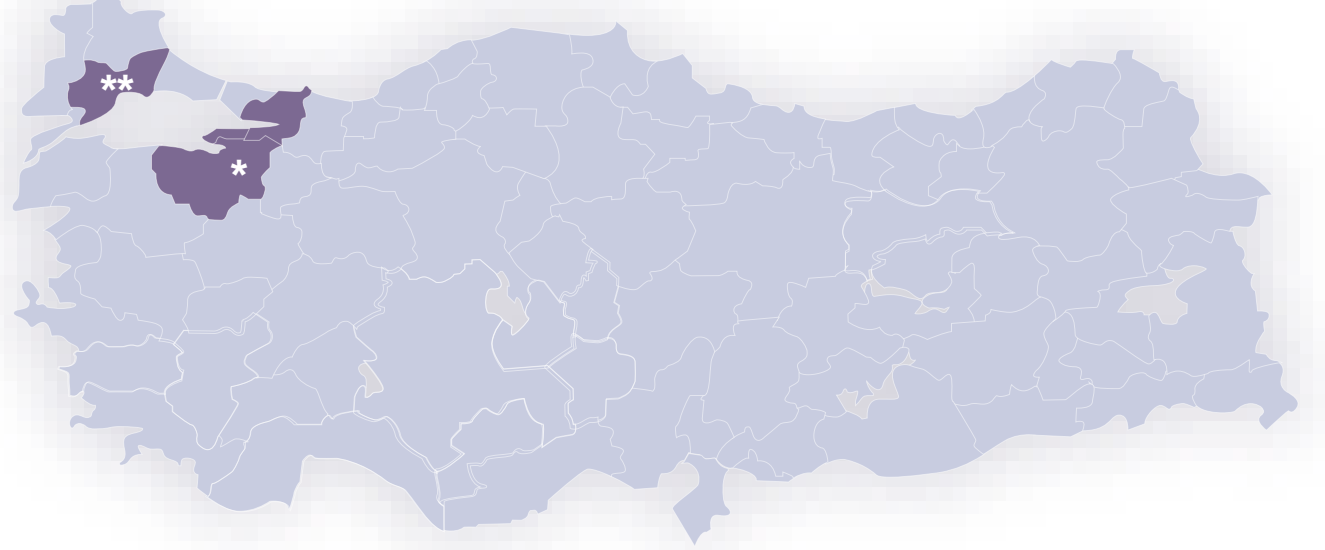


* Marmara YALOVA

Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 220,3 Mn m³
Abone Sayısı: 213.874***
İlçe Sayısı: 8
Dağıtım Hattı: 2.566 km

** Marmara ÇORLU

Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 196,8 Mn m³
Abone Sayısı: 204.949***
İlçe Sayısı: 3
Dağıtım Hattı: 2.104 km



*** 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.

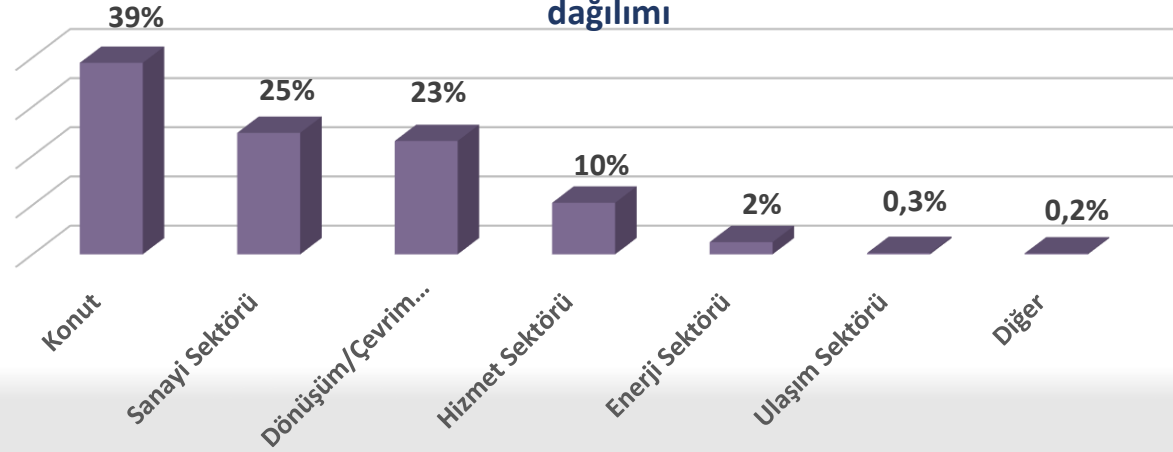
Şirketimizin %49 oranında pay sahibi olduğu A Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (Yeni unvan: **Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.**), EPDK tarafından gerçekleştirilen Armagaz Arsan Marmara Doğalgaz Dağıtım A.Ş. ve Çordaş Çorlu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.'nin Dağıtım Şebekesi Satış İhalesi konulu ihalelere katılmış 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) ve Kocaeli (Karamürsel) olmak üzere toplam 8 ilçe) ve
 - **Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.** (Tekirdağ (Çorlu, Marmara Ereğlisi ve Ergene) ili içerisinde toplam 3 ilçe)
- ticaret unvanlı iki yeni şirket kuruluşu gerçekleşmiştir.

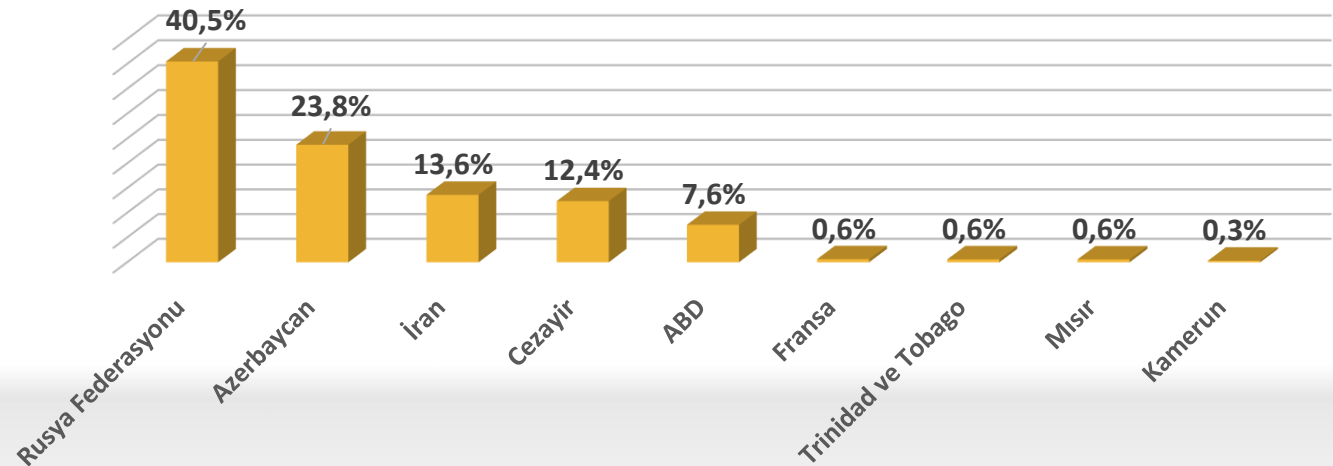
TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – OCAK – AĞUSTOS 2024

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 - Ağustos döneminde* doğal gaz tüketiminin sektörlere göre % dağılımı



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



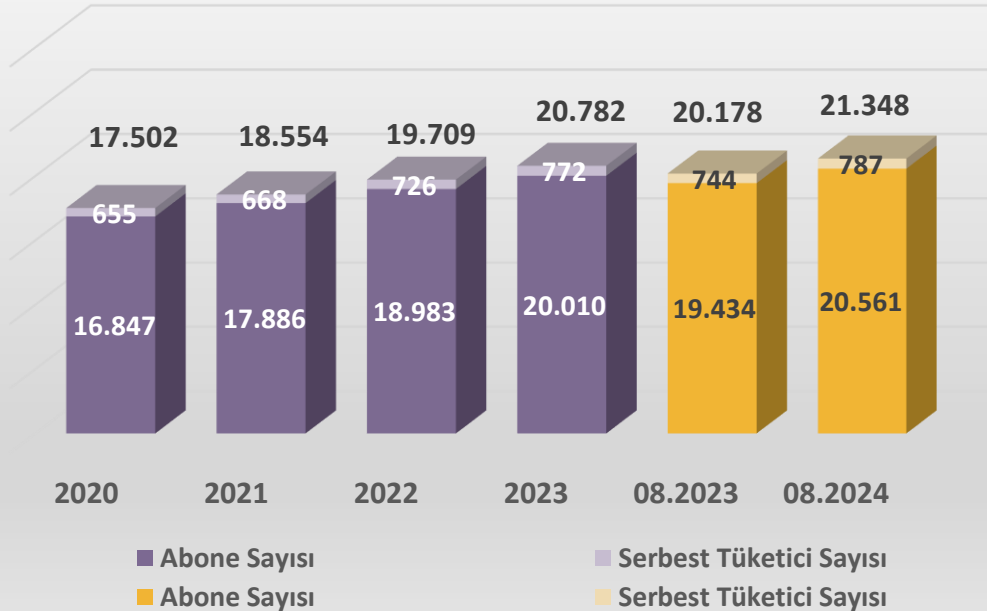
TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – AĞUSTOS 2024

Sektörde EPDK tarafından düzenlenen dağıtım lisansına sahip 73 adet doğalgaz dağıtım şirketi faaliyet göstermektedir.

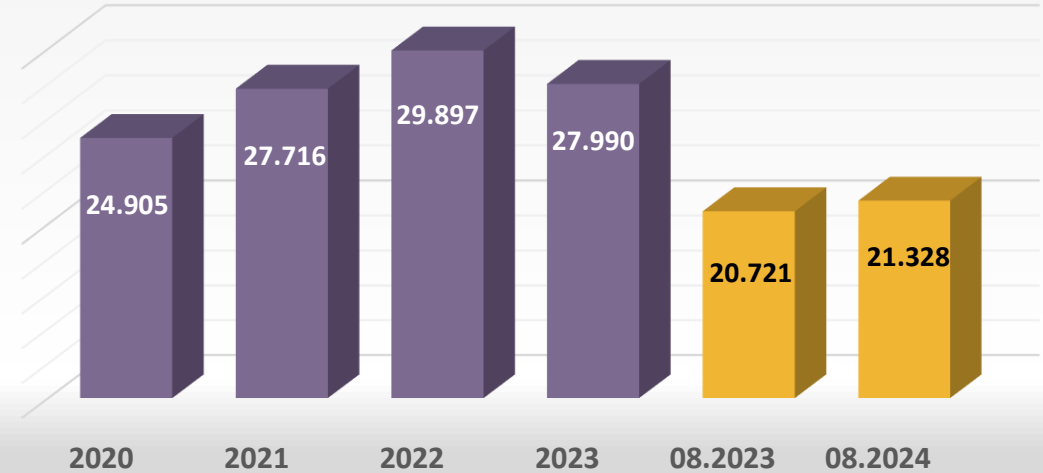
2024 yılı Ağustos* ayı itibarıyla doğal gaz hizmeti götürülen toplam abone sayısı 21,3 milyon, serbest tüketici sayısı ise 787 bin olarak gerçekleşmiştir.

2024 yılı Ağustos* ayı itibarıyla Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerince nihai tüketiciye satılan toplam doğal gaz miktarı 21.328 milyon Sm³ olarak gerçekleşmiştir.

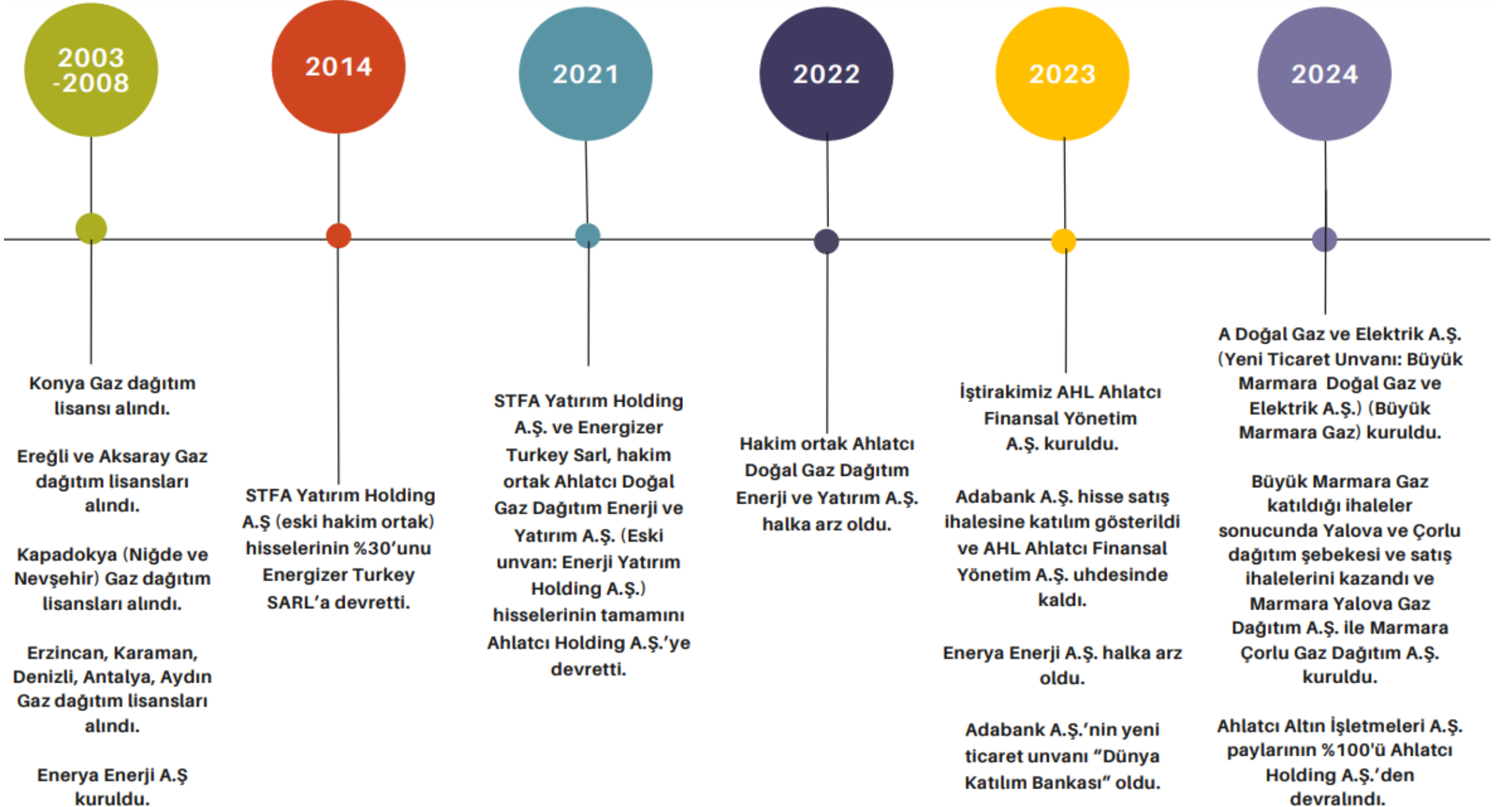
**Abone ve Serbest Tüketici Sayıları
(Bin)**



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



ÖNEMLİ DÖNÜM NOKTALARI



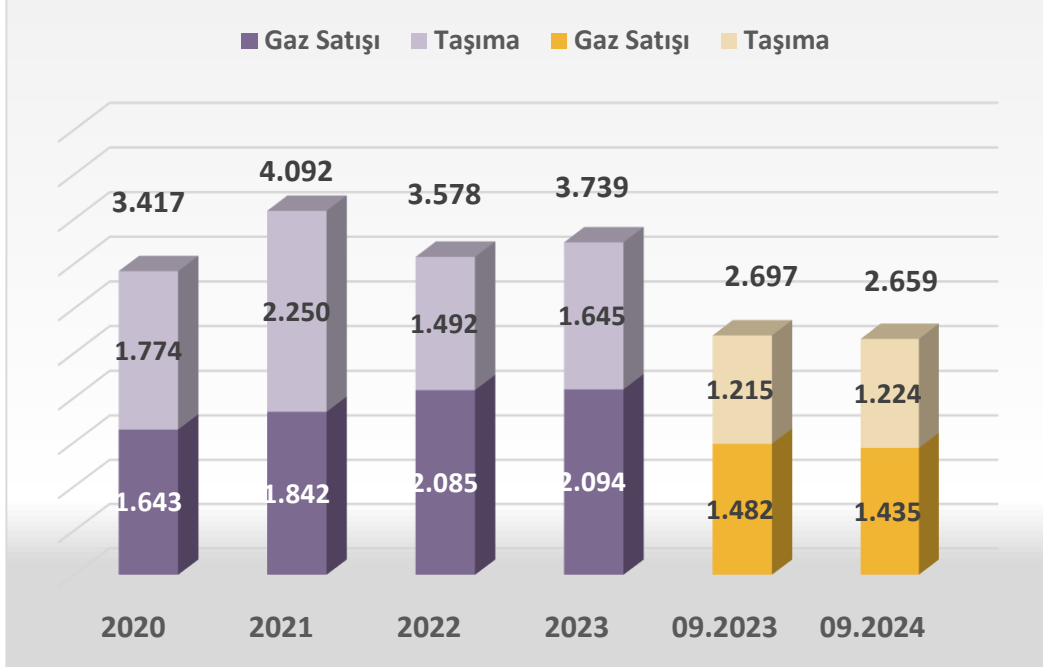
FAALİYETLERE GENEL BAKIŞ



GAZ HACMİ VE LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

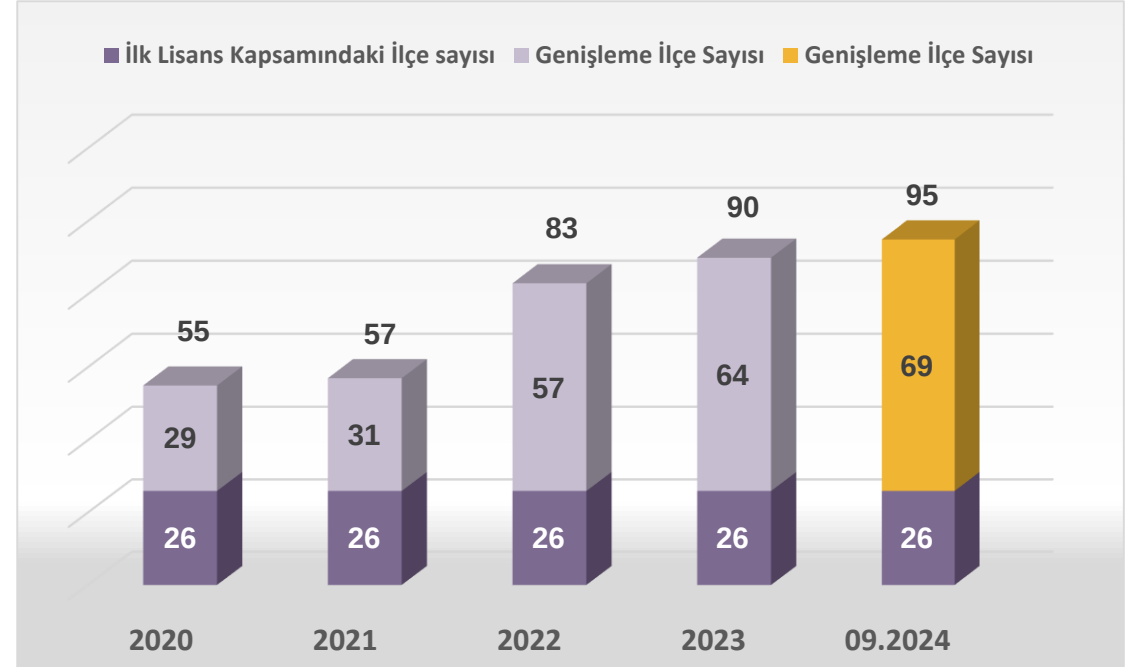


GAZ HACMİ (MİLYON M³)



2024 yılı Ocak - Eylül döneminde doğal gaz tüketimi 2023 yılının aynı dönemi ile karşılaştırıldığında mevsimsellik etkiler sebebiyle benzer seviyede gerçekleşmiş ve gaz hacmi (*taşıma dahil*) toplam **2.659 Milyon m³** olmuştur.

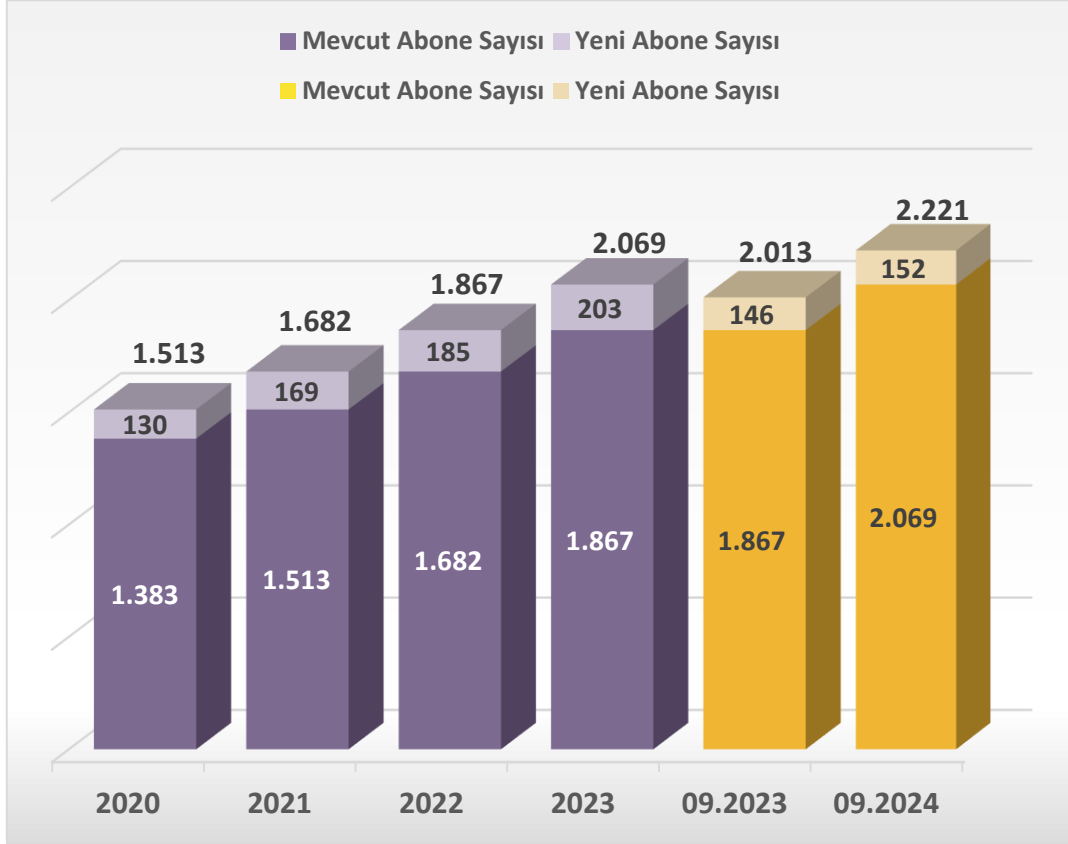
LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI



Doğal gazın ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, dağıtım şirketleri ilk lisans kapsamındaki 26 ilçeye ilave olarak 69 ilçe daha genişlemiş ve lisans kapsamındaki ilçe sayısı **toplam 95'e ulaşmıştır.**

2024 Eylül 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 2024 yatırım yılı içerisinde Geçici CNG ile 1 ilçeye ise Geçici LNG yöntemi gaz arzı sağlanacaktır.

ABONE GELİŞİMİ (BBS)*



Abone sayısı, 2024 yılı Eylül ayı sonunda **152.126** yeni abone alımı ile birlikte **2.221.568**'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) artırılarak ifade edilen alan ölçüsünü ifade eder.

MÜŞTERİ PORTFÖYÜ (BBS*)

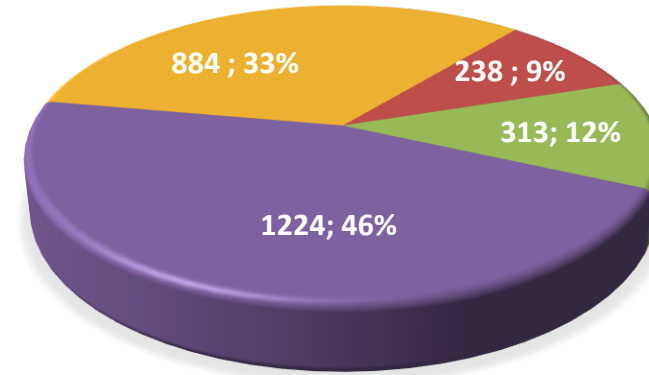


İş Yeri
149.784
Konut dışında kalan tüm sanayi, OSB, elektrik üretim tesisleri, ticarethane, resmi kurumlar, ibadethaneler ve diğer abone sayılarını gösterir.



Konut
2.071.784
Isınma amaçlı ve mutfak – sıcak su kapsamında gaz kullanan tüm bireysel konut ve apartman yönetimi abonelerinin sayısını gösterir.

TÜKETİLEN GAZ HACMİ (2024/09) (Milyon m³ ; %)



■ Konut ■ İş Yeri ■ Serbest ■ Taşıma

DAĞITIM HATTI YATIRIM METRAJLARI

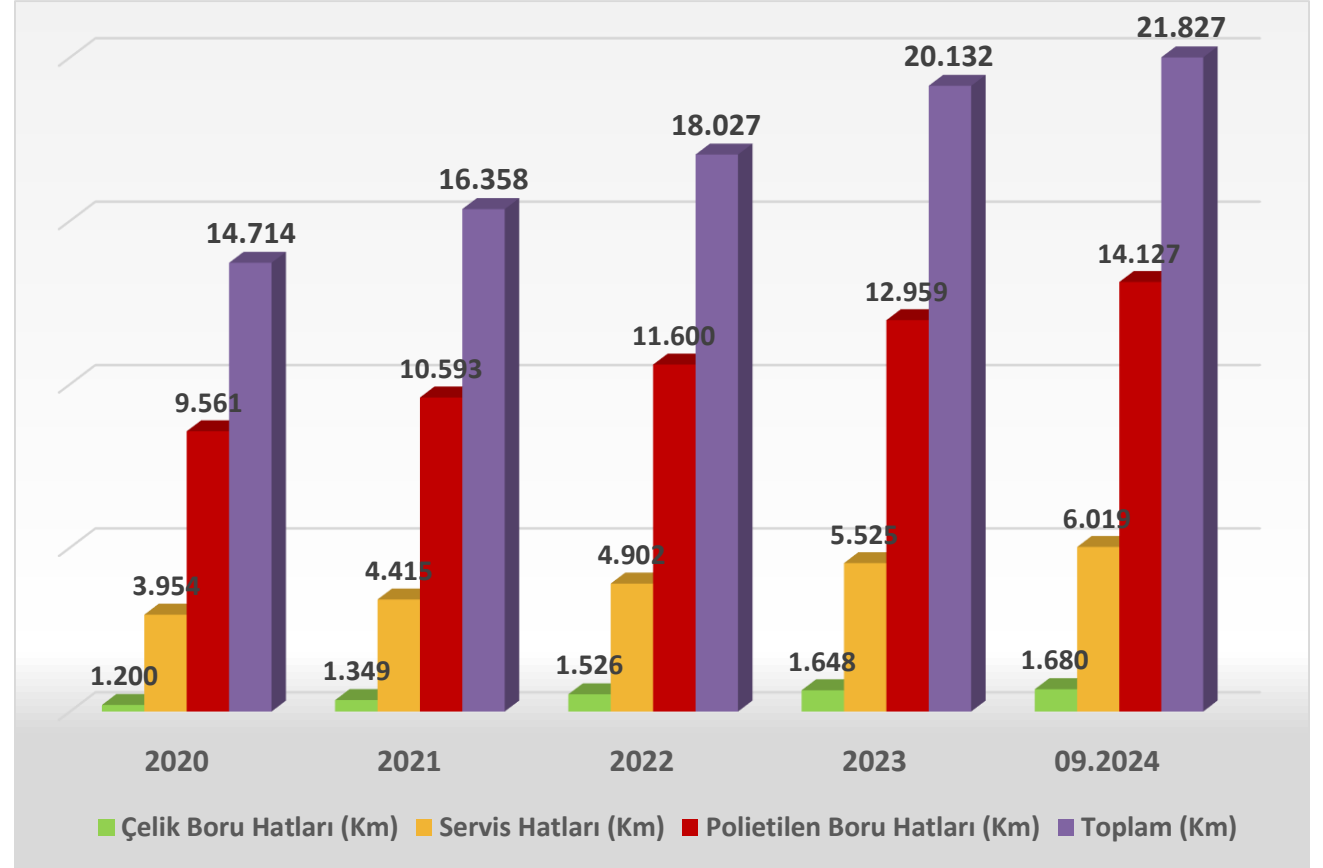


2024 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla dağıtım hattı uzunluğu* 21.827 km'ye ulaşmıştır.

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

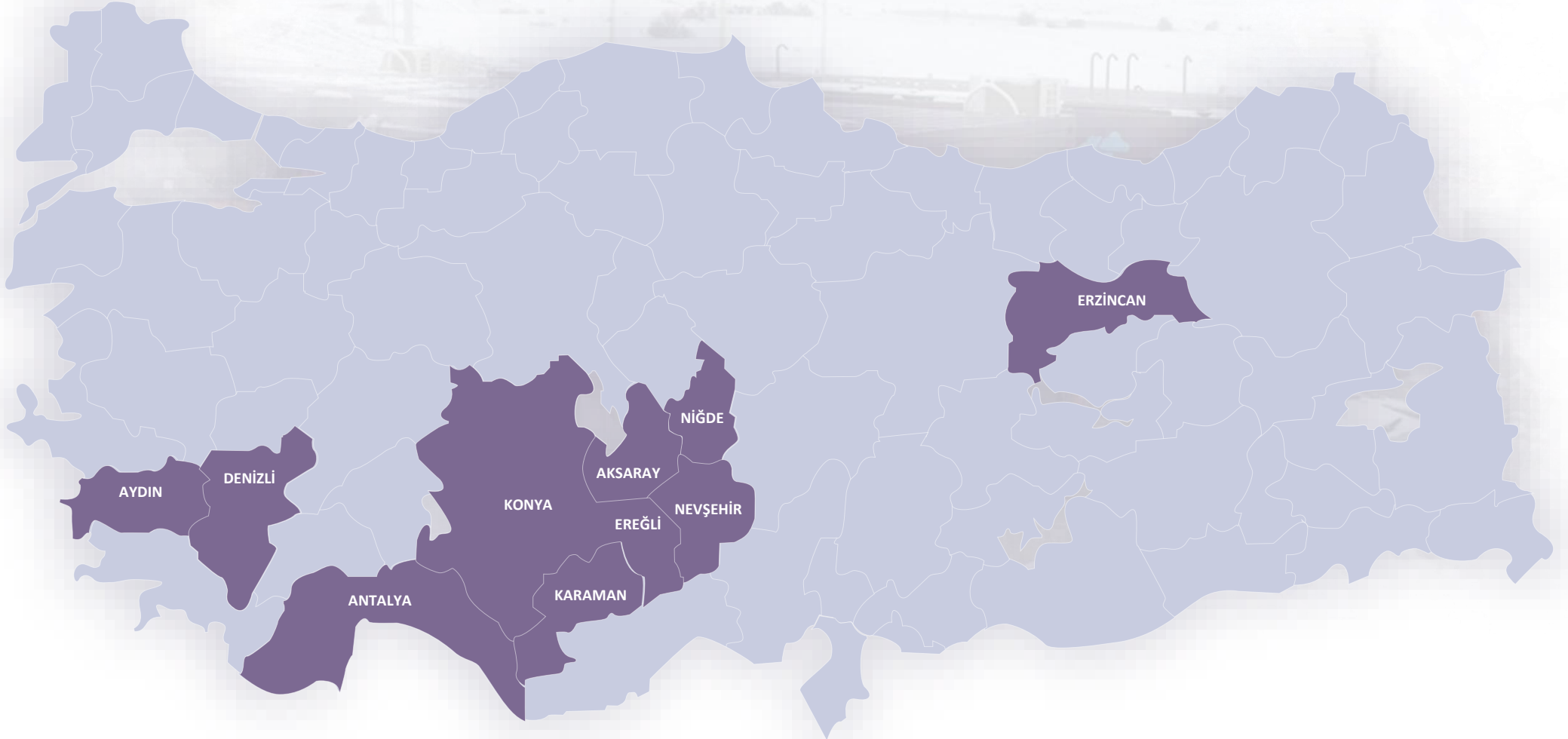
Dağıtım Bölgeleri Şebeke Penetrasyonu 2023 yılı

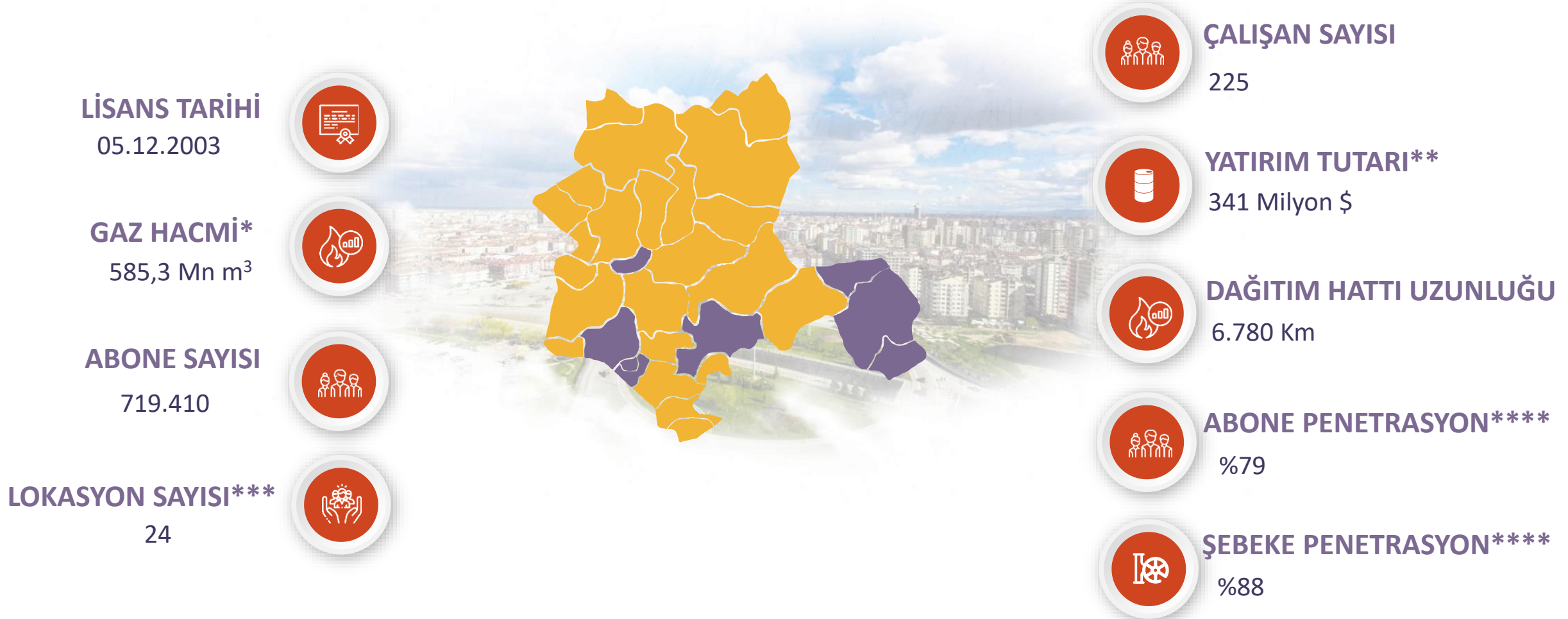
Aksaray	91%
Antalya	71%
Aydın	83%
Denizli	89%
Ereğli	88%
Erzincan	97%
Kapadokya	91%
Karaman	97%
Konya	88%



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

DOĞAL GAZ DAĞITIM BÖLGELERİ





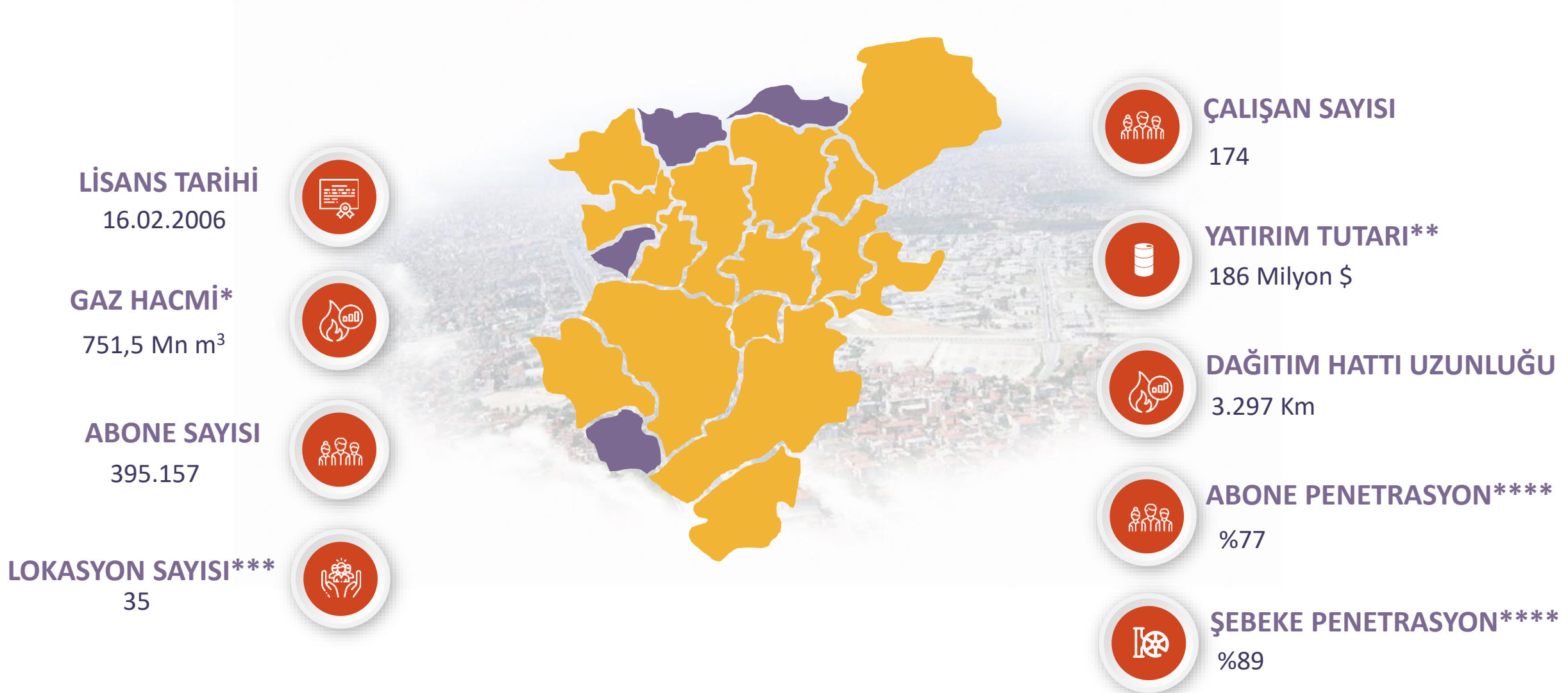
* 2024 yılı ilk 9 ayda gerçekleşen gaz tüketimini gösterir.

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

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

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

**** 2023 yıl sonu değerini gösterir.



* 2024 yılı ilk 9 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*

698,9 Mn m³

ABONE SAYISI

303.616



LOKASYON SAYISI***

22



ÇALIŞAN SAYISI

111



YATIRIM TUTARI**

244 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

3.027 Km



ABONE PENETRASYON****

%46



ŞEBEKE PENETRASYON****

%71

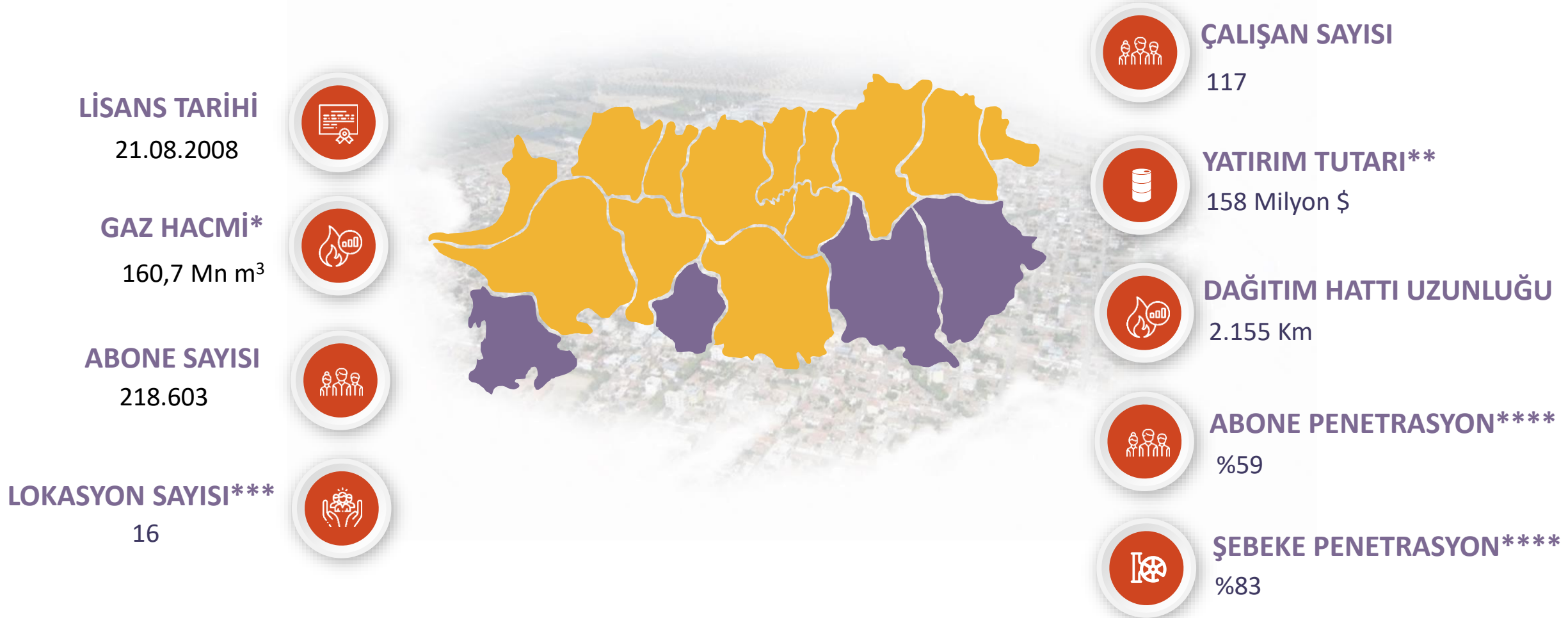
* 2024 yılı ilk 9 ayda gerçekleşen gaz tüketimini gösterir.

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 9 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*

110,3 Mn m³

ABONE SAYISI

151.728



LOKASYON SAYISI***

16



ÇALIŞAN SAYISI

80



YATIRIM TUTARI**

77 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

1.798 Km



ABONE PENETRASYON****

%81



ŞEBEKE PENETRASYON****

%91

* 2024 yılı ilk 9 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.

KARAMAN



* 2024 yılı ilk 9 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 9 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 9 ayda gerçekleşen gaz tüketimini gösterir.

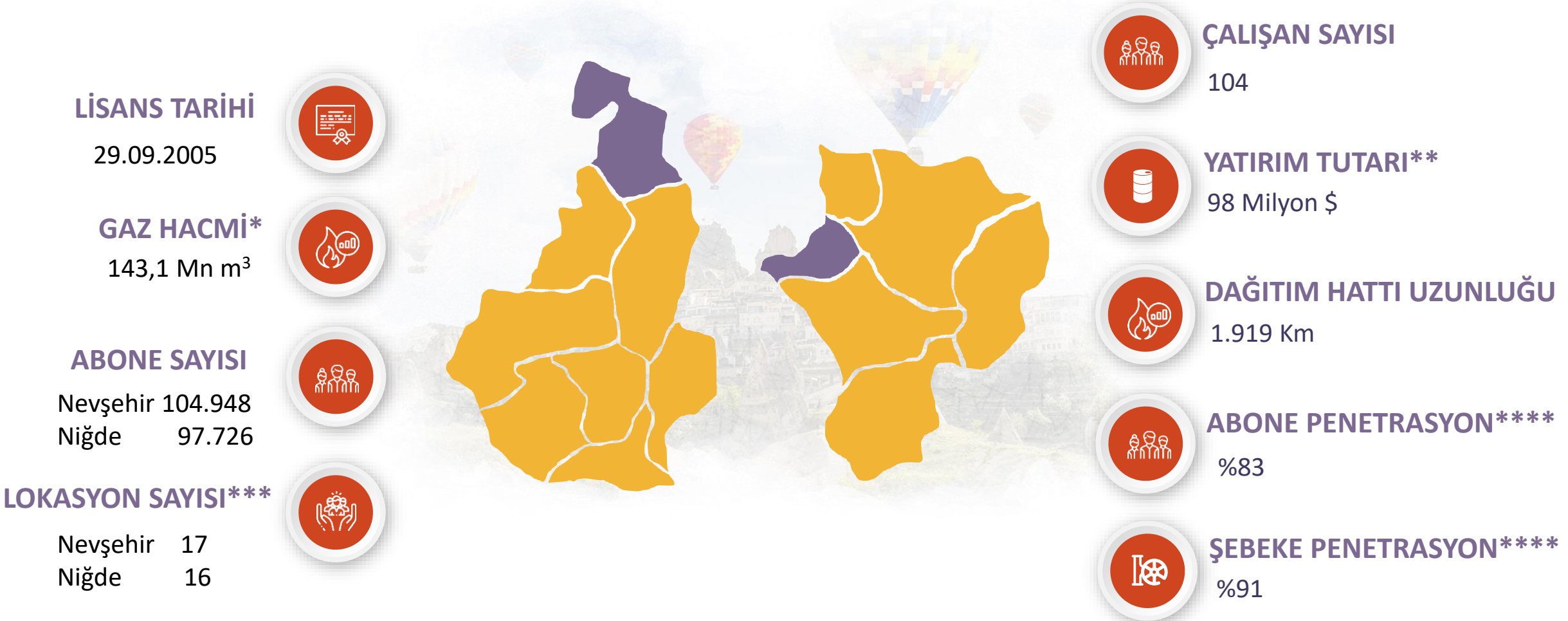
Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **SARI** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **MOR** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

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

**** 2023 yıl sonu değerini gösterir.

KAPADOKYA (NEVŞEHİR & NİĞDE)



* 2024 yılı ilk 9 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.

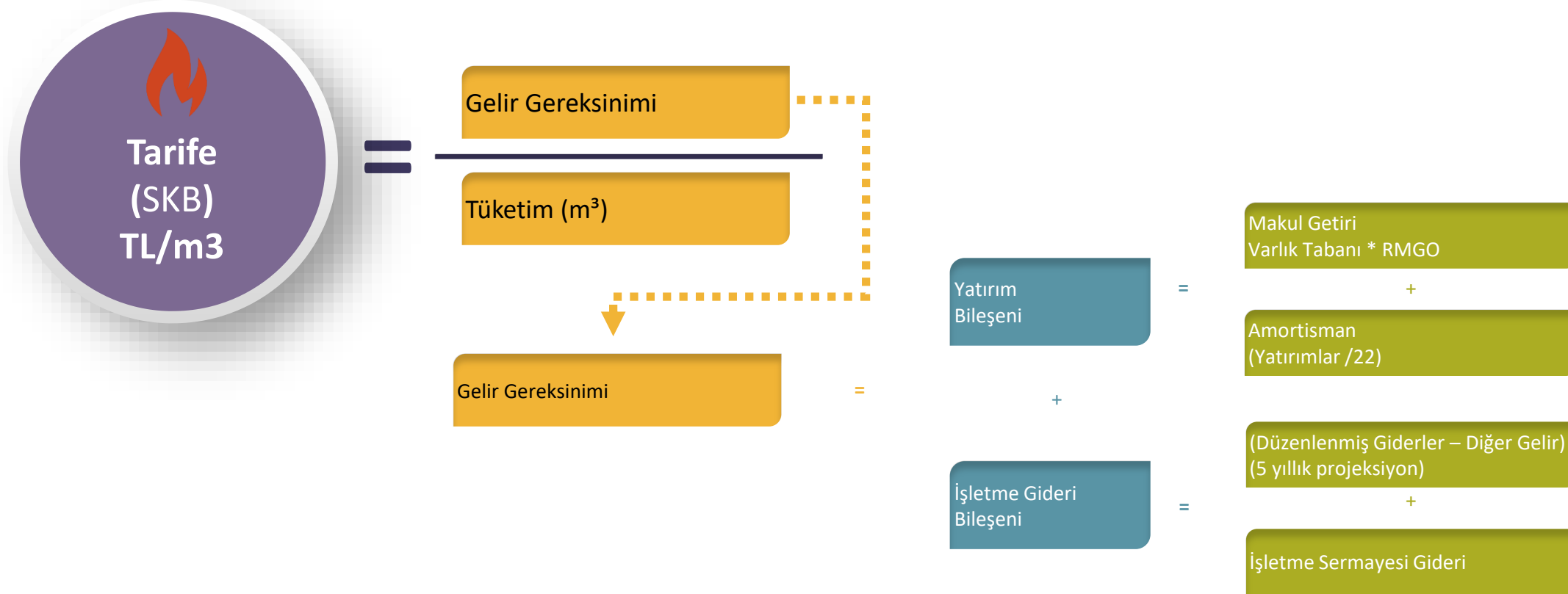
✓ RMGO » 13,25 (12,427%)

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi TÜFE ile



TARİFE HESAPLAMASI

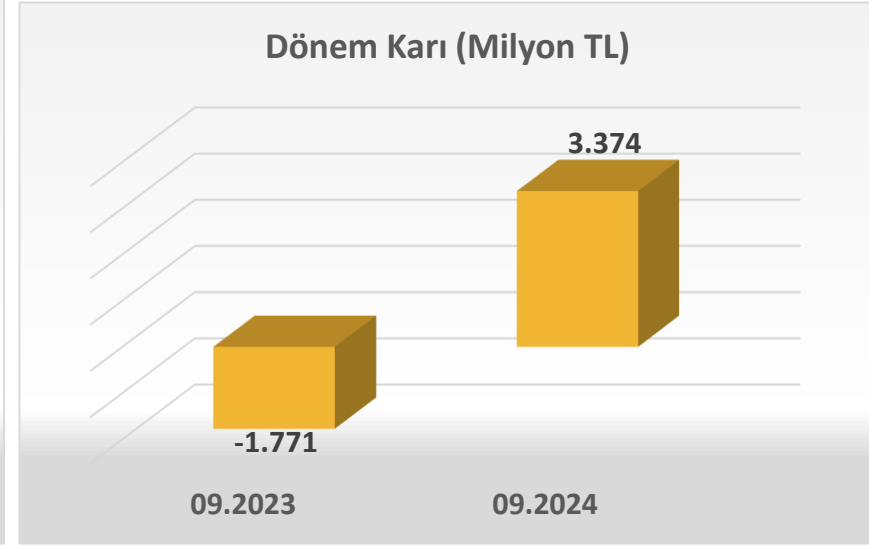
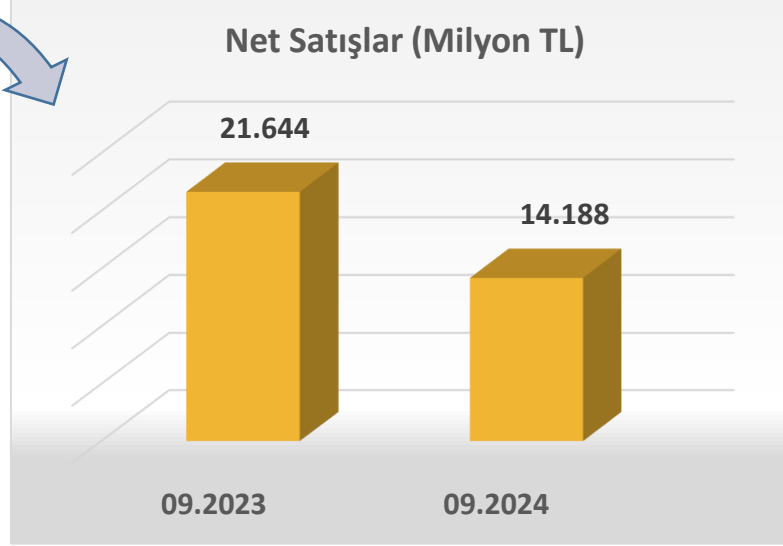
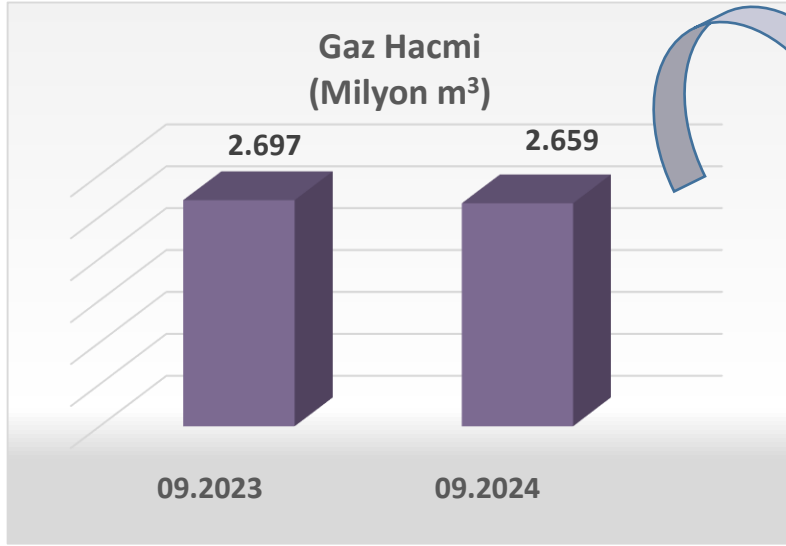


Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için Yatırım ve İşletme Giderleri bileşenleri ile hesaplanan gelir gereksinimi tüketim projeksiyonuna bölünerek birim fiyatlar hesaplanır.

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 9 aylık döneminde 21.644 milyon TL olup, 2024 yılının ilk 9 aylık döneminde geçen yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında gaz hacmi benzer seviyede kaldığı halde; gaz satış fiyatının değişmemesi ve enflasyon muhasebesi (TMS 29) tekniği sebebiyle 14.188 milyon TL'ye düşüş gerçekleşmiş olarak görünmektedir.

Şirketimizin 2023 yılı ilk 9 aylık dönemine ilişkin TMS 29 uygulanmamış Hasılatı 11.110 milyon TL ve Dönem Karı 93 milyon TL'dir.

Şirketimizin dönem karı 2023 yılının ilk 9 aylık döneminde -1.771 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2024 yılının ilk 9 aylık döneminde 3.374 milyon TL'ye yükselmiştir. Ancak, EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen güvence bedeli güncelleme tutarı (*bkz. Slayt no 37*) hariç tutulduğunda TFRS'ye göre 2024 yılının ilk 9 aylık döneminde 4.818 milyon TL dönem karı ve 2023 yılının ilk 9 aylık döneminde -524 milyon TL tutarında dönem zararı hesaplanmaktadır.

FİNANSAL GÖSTERGELER

Brüt Kar (amort.hariç) (Milyon TL)

2.583

2.007

09.2023

09.2024

FAVÖK (Milyon TL)

2.317

1.727

09.2023

09.2024

Esas Faaliyet Karı (Milyon TL)

1.850

1.471

09.2023

09.2024

Dönem Karı (Ana Ortaklık Payı)
(Milyon TL)

2.932

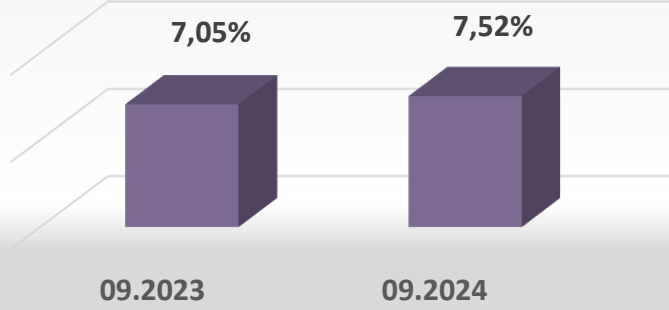
-1.466

09.2023

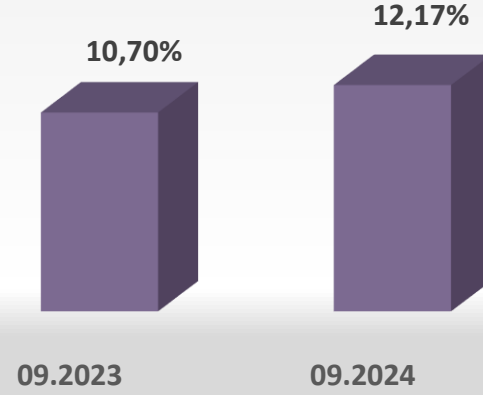
09.2024

FİNANSAL GÖSTERGELER

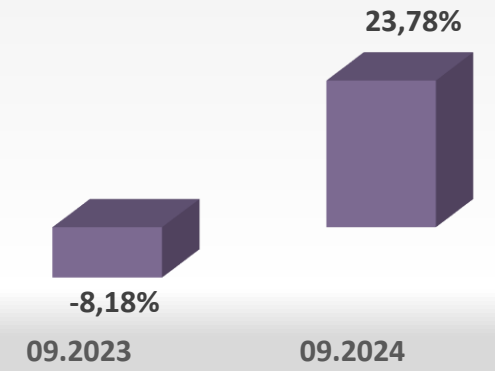
Brüt Kar Marjı (%)



FAVÖK Marjı (%)



Dönem Kar Marjı (%)

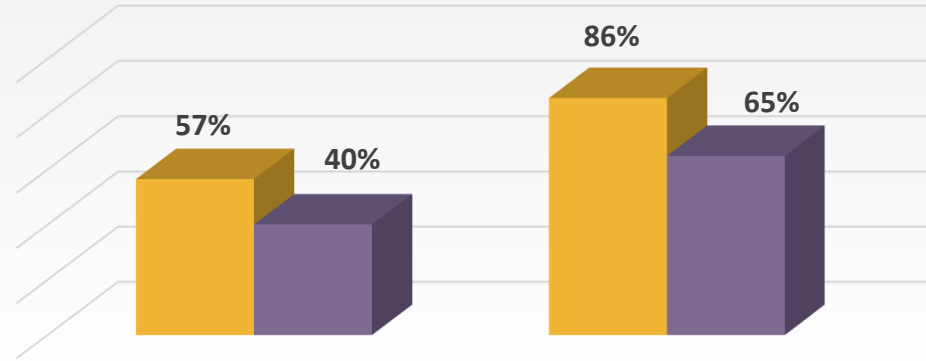


Brüt Kar / Satış hacmi
(TL/Sm3)

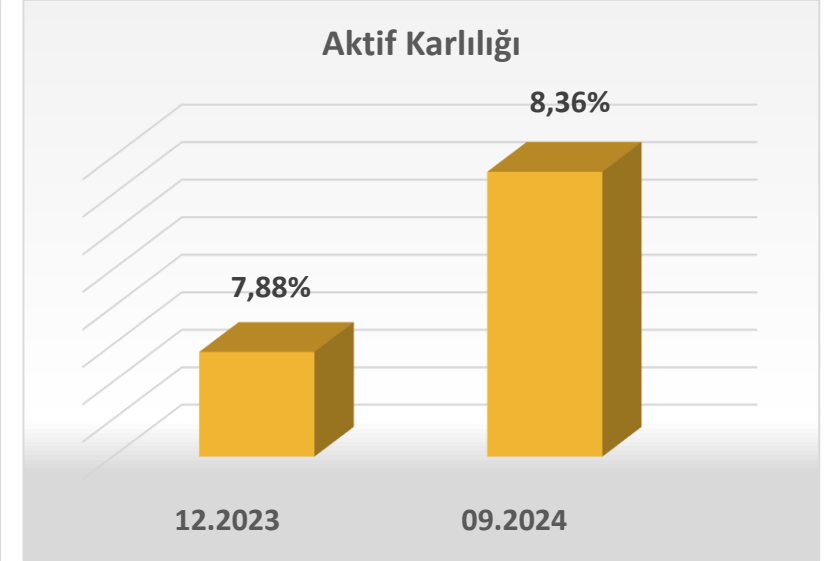
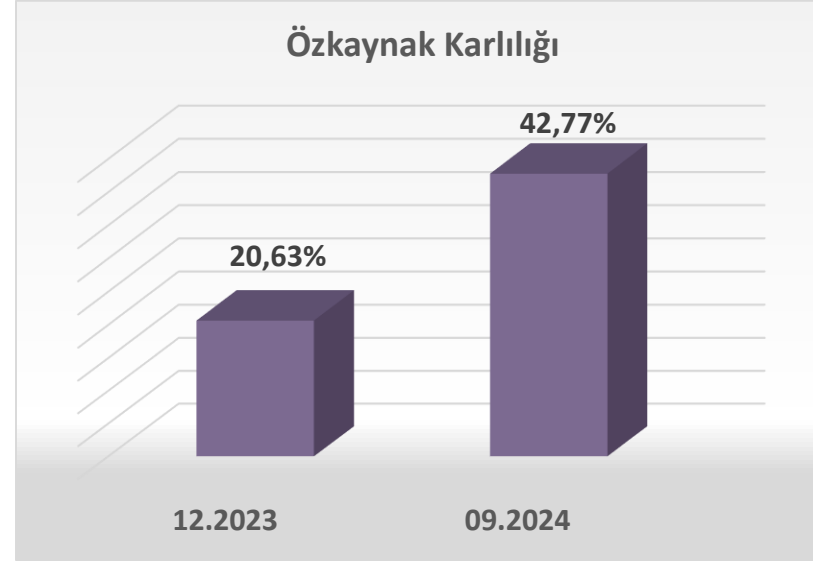
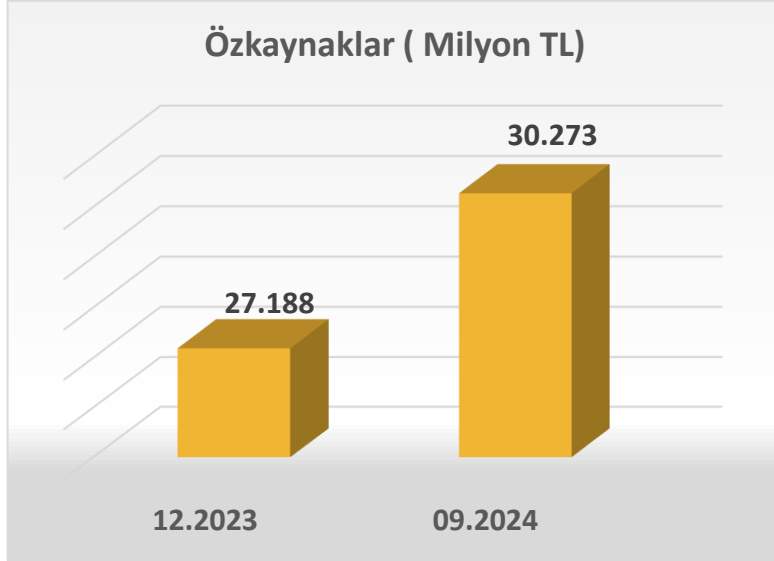
FAVÖK / Satış hacmi
(TL/Sm3)

■ 09.2023

■ 09.2024



ÖZKAYNAK GELİŞİMİ



Şirketimizin özkaynakları 2023 yıl sonu itibarıyla 27.188 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 30.09.2024 itibarıyla 30.273 milyon TL'ye yükselmiştir. Şirketimizin özkaynak karlılığı 2023 yıl sonu ile karşılaştırıldığında artış göstererek %42,77 olarak gerçekleşmiş ve aktif karlılığı da 2023 yıl sonuna göre yükseliş kaydederek %8,36 olmuştur.

ENERYA PAY GERİ ALIM PROGRAMI –2024

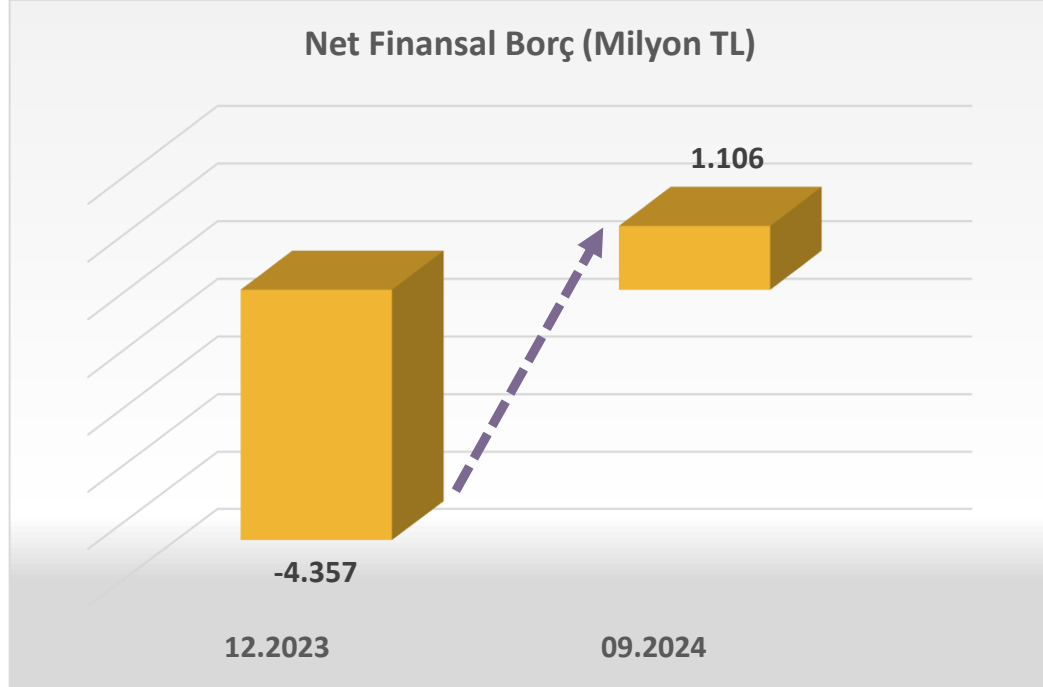
Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem gören Şirketimiz paylarının fiyatının Şirketimiz faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmaması sebebiyle, pay sahiplerini korumak ve pay fiyatının istikrarlı ve gerçek değerine uygun oluşumuna katkı sağlamak amacıyla 25.12.2023 tarihinde gerçekleştirilen Yönetim Kurulu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

FİNANSAL BORÇLULUK



Finansal Borçluluk Oranları	2023	09.2024
Net Finansal Borç / FAVÖK*	N/A	1,08
Net Finansal Borç / Toplam Özkaynaklar*	N/A	0,04
Net Finansal Borç (Milyon TL)	-4.357	1.106

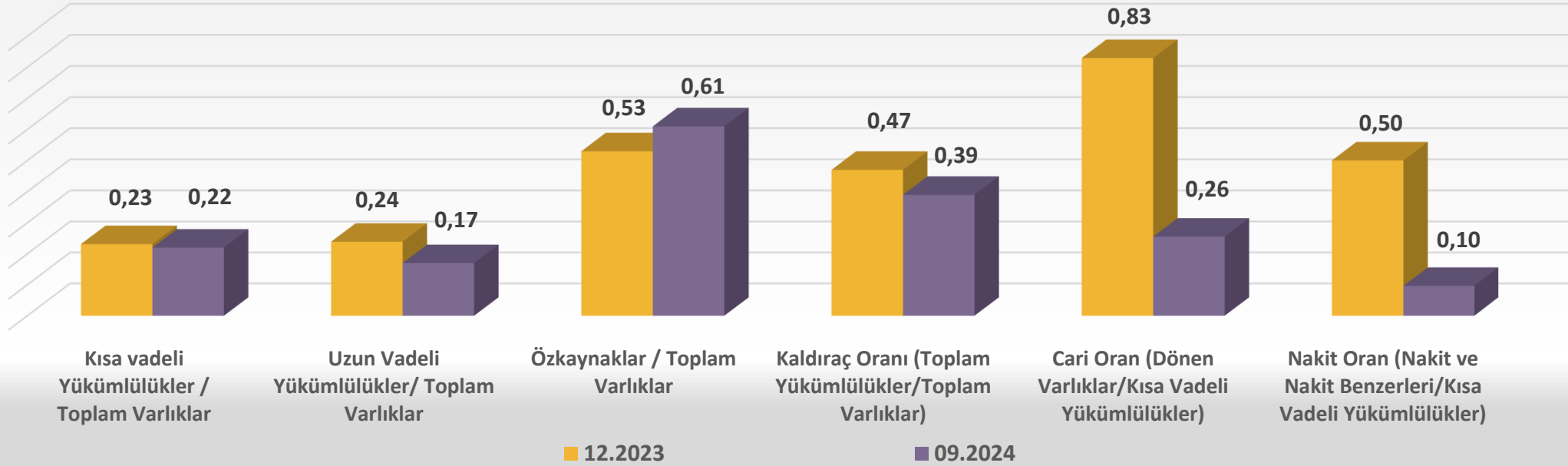
	09.2023	09.2024
Net Finansman Giderleri / FAVÖK	0,19	0,21

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

Şirketimiz, 2023 yılı sonunda 4.357 milyon TL Net nakit pozisyonda olup, 2024 yılı ilk 9 ayında 1.106 milyon TL Net finansal borç gerçekleşmiştir.

Net finansal borcumuzdaki söz konusu artış, 2024 yılı ilk 9 aylık döneminde yeni şirket satın alınması ve bağlı ortaklığımızın sermaye artışına katılım gösterilmesi dolayısıyla gerçekleşen Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki azalıştan kaynaklanmıştır.

MALİ VE LİKİDİTE ORANLARI



Şirketimizin Eylül 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 Eylül 2024 döneminde Dönen Varlıklar kaleminde gerçekleşen düşüş sonucunda, Cari Oran 0,26 olarak gerçekleşmiştir.

Şirketimizin Eylül 2024 dönemi Nakit Oranı da 2023 yıl sonuna göre düşüş göstererek 0,10 olarak gerçekleşmiş olup, söz konusu düşüş 2024 yılı ilk 9 aylık dönemde 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 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2023
Hasılat	14.187.649.056	21.643.942.017
Satışların maliyeti (-)	(13.120.705.077)	(20.117.897.583)
Brüt kar	1.066.943.979	1.526.044.434
Genel yönetim giderleri (-)	(541.110.729)	(416.803.833)
Pazarlama giderleri (-)	(14.179.560)	(23.648.022)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	993.331.329	844.513.825
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(33.805.134)	(80.254.706)
Esas faaliyet karı	1.471.179.885	1.849.851.698
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	17.447.809	10.783.769
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(1.800.992)	(17.846)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	369.276.541	287.409.204
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	1.856.103.243	2.148.026.825
Finansman gelirleri	2.919.465	49.301.679
Finansman giderleri (-)	(367.374.900)	(486.579.181)
Net parasal kayıp kazanç	(397.570.688)	(2.739.700.860)
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	1.094.077.120	(1.028.951.537)
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri	1.444.390.286	1.246.999.377
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç VERGİ ÖNCESİ KAR	2.538.467.406	218.047.840
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	2.279.882.743	(741.960.313)
Dönem vergi gideri (-)	(345.853.412)	(486.420.100)
Ertelenmiş vergi geliri	2.625.736.155	(255.540.213)
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç DÖNEM KARI / (ZARARI)	4.818.350.149	(523.912.473)
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Dahil DÖNEM KARI / (ZARARI)	3.373.959.863	(1.770.911.850)

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

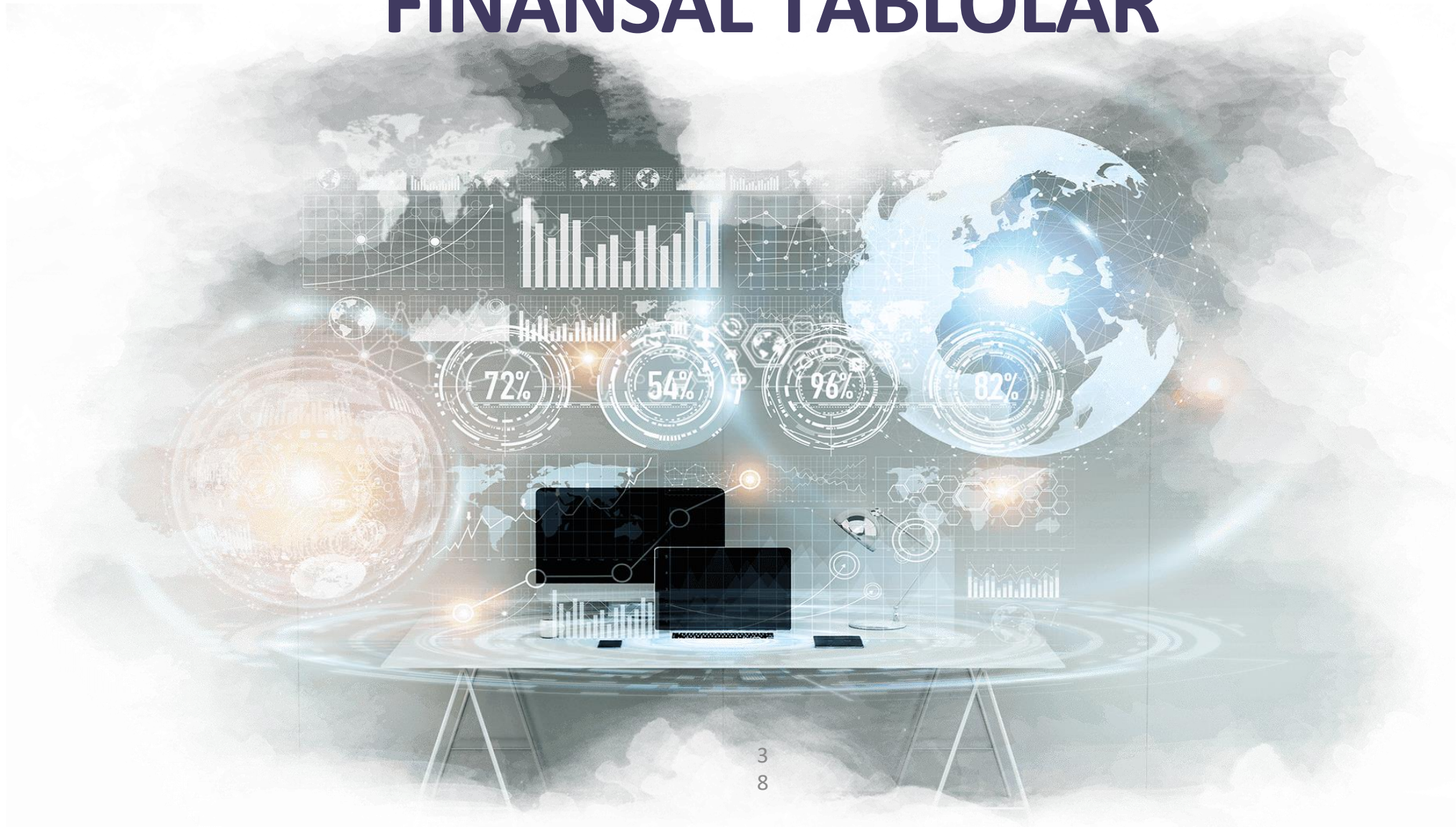
Güvence bedelinin abonelerden alındığı tarihten 2 ay önceki TÜFE ile raporlama tarihinden 2 ay önceki TÜFE değeri arasındaki fark kadar değerlendirme tutarı hesaplanmaktadır. Hesaplanan değerlendirme karşılıkları finansman giderleri hesabına kaydedilmektedir.

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

30.09.2024 tarihi itibarıyla güvence bedellerinin değerlendirme tutarı TÜFE endeksindeki artış nedeniyle **1.444.390.286 TL** olarak gerçekleşmiştir.

EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen **güvence bedeli güncelleme tutarı hariç tutulduğunda** TFRS'ye göre 30.09.2024 tarihi itibarıyla **4.818.350.149 TL** tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

FINANSAL TABLOLAR



BİLANÇO

BİLANÇO (Milyon TL)	Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar	2.789	9.840
Duran Varlıklar	46.837	41.469
TOPLAM VARLIKLAR	49.626	51.309
Kısa Vadeli Yükümlülükler	10.920	11.863
Uzun Vadeli Yükümlülükler	8.434	12.258
Özkaynaklar	30.272	27.188
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	49.626	51.309

GELİR TABLOSU

GELİR TABLOSU (Milyon TL)	Sınırlı Denetimden Geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2024	Sınırlı Denetimden Geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2023
KAR VEYA ZARAR KISMI		
Hasılat	14.188	21.644
Satışların maliyeti (-)	-13.121	-20.118
Brüt kar	1.067	1.526
Genel yönetim giderleri (-)	-541	-417
Pazarlama giderleri (-)	-14	-24
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	993	845
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-34	-80
Esas faaliyet karı	1.471	1.850
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	17	11
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-1	0
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	369	287
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	1.856	2.148
Finansman gelirleri	3	49
Finansman giderleri (-)	-367	-486
Net parasal kayıp kazanç	-398	-2.740
VERGİ ÖNCESİ KAR	1.094	-1.029
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	2.280	-742
Dönem vergi gideri (-)	-346	-486
Ertelenmiş vergi geliri	2.626	-256
DÖNEM KARI	3.374	-1.771
Dönem karı dağılımı	3.374	-1.771
Kontrol gücü olmayan paylar	442	-305
Ana ortaklık payları	2.932	-1.466

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

