



Enerya Enerji A.Ş.

Yatırımcı Sunumu
2024



ENERYA ENERJİ'YE GENEL BAKIŞ – ARALIK 2024*



10 Bölge, **96** ilçe, **186** 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) ili içerisinde toplam 3 ilçe

Dünya Katılım Bankası Şubeleri:

İstanbul (8 Şube), Ankara (2 Şube), Antalya, Bursa, İzmir, Kocaeli (2 Şube), Konya, Kayseri, Mersin, Gaziantep ve Tekirdağ olmak üzere Mart 2025 itibarıyla toplam 20 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
41 Milyar m³ Gaz Hacmi



1,26 Milyar \$ Yatırım
(mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri)



22.164 km Dağıtım Hattı



30 + 30 Yıl Süreli Dağıtım Lisansı



23,5 milyar TL Net Satış



60,6 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

* 12/02/2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile 9.000.000.000 TL'ye yükseltilmiştir.

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

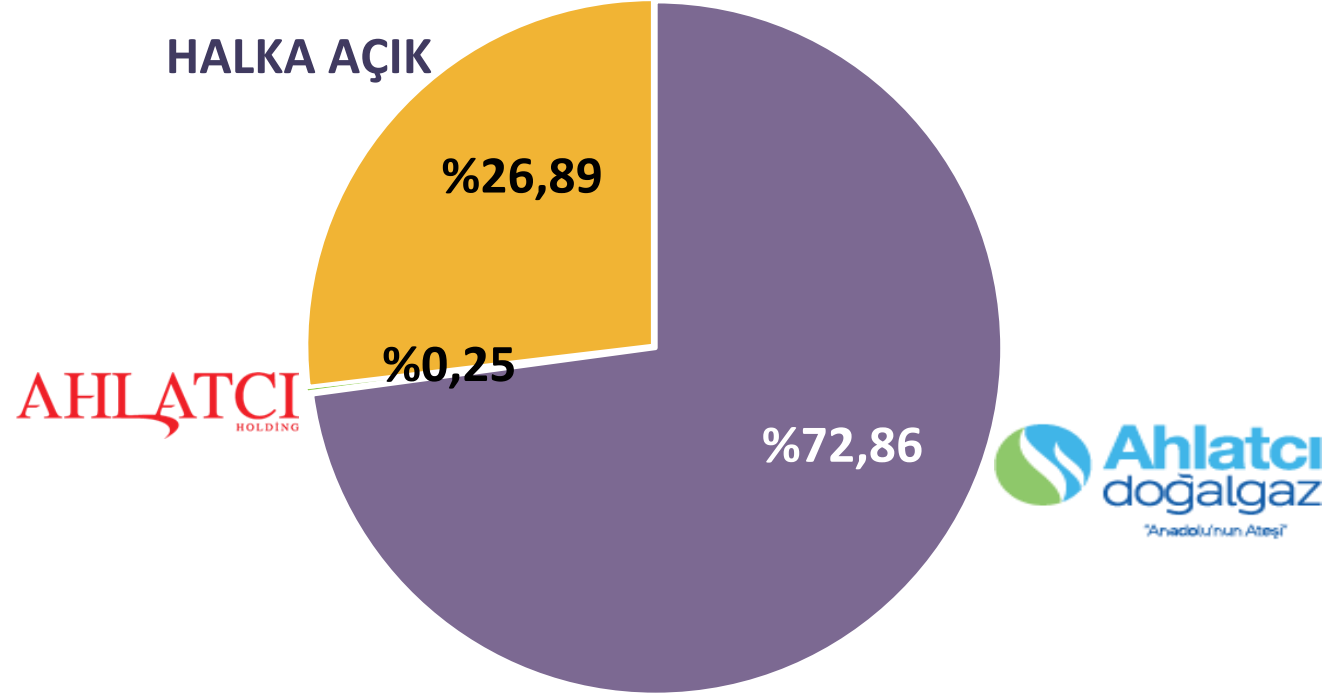
Ramazan TUNÇ

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Özden KOÇ

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

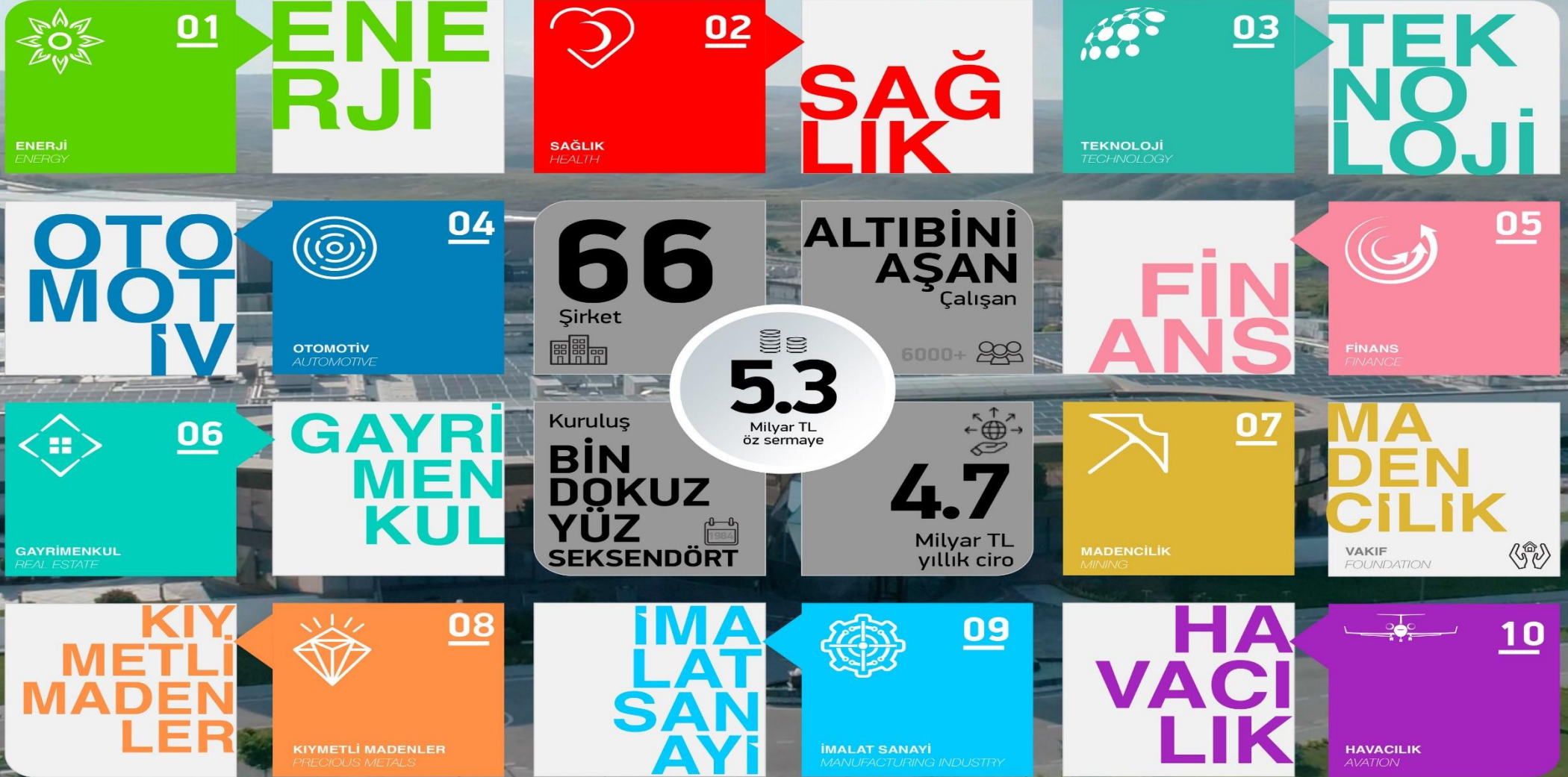
Komite	Komite Üyeleri	Görevi
Denetim Komitesi	Ramazan TUNÇ	Başkan
	Ali İhsan SILKİM	Üye
	Özden KOÇ	Üye
Kurumsal Yönetim Komitesi	Özden KOÇ	Başkan
	Ali İhsan SILKİM	Üye
	Ramazan TUNÇ	Üye
Riskin Erken Saptanması Komitesi	Özden KOÇ	Başkan
	Ali İhsan SILKİM	Üye
	Ramazan TUNÇ	Üye



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

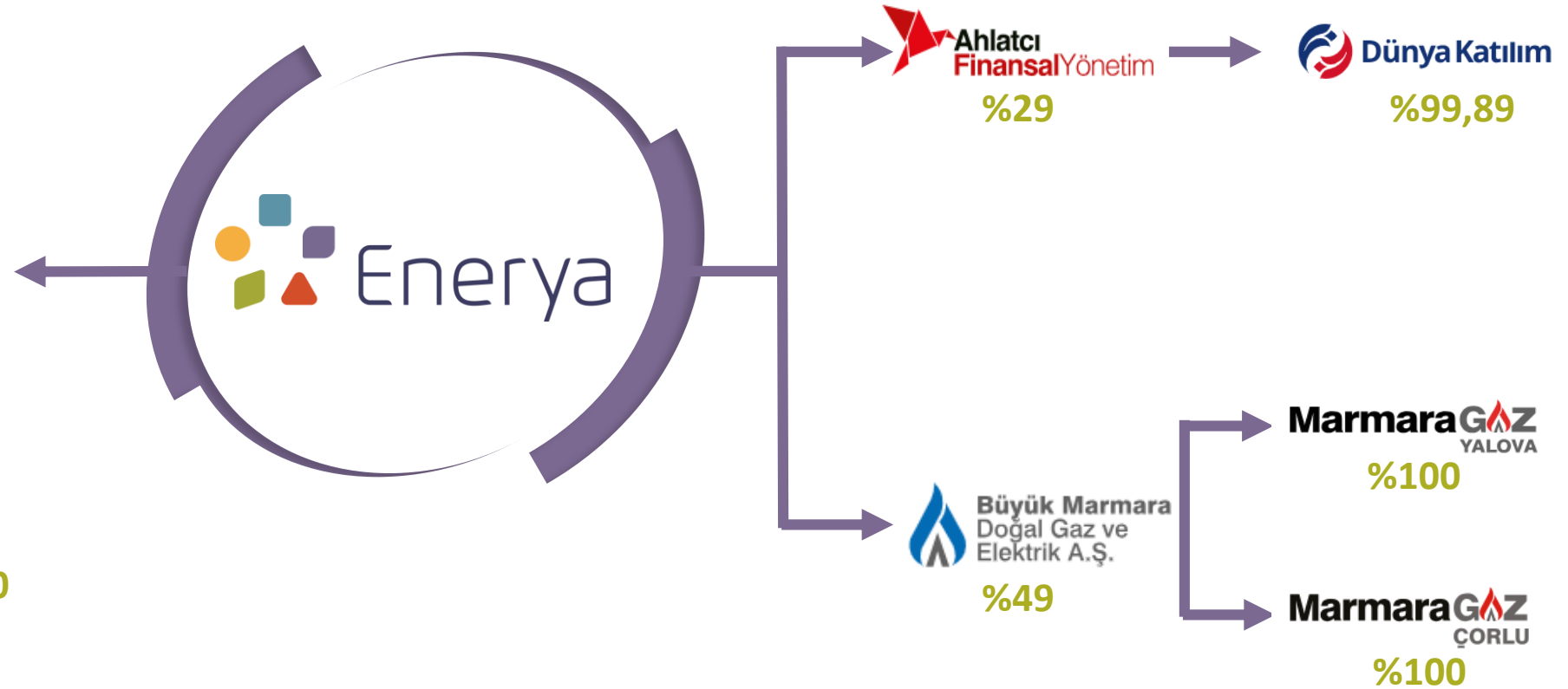
AHLATCI HOLDİNG

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
Tek Yerli
Sermayeli,
Özel, Şubeli
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, Mart 2025 itibarıyla İstanbul (8 Şube), Ankara (2 Şube), İzmir, Antalya, Bursa, Kocaeli (2 Şube), Kayseri, Konya, Mersin, Gaziantep ve Tekirdağ olmak üzere **toplam şube sayısı 20'ye, toplam çalışan sayısı da 496'ya ulaşmıştır.**

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.

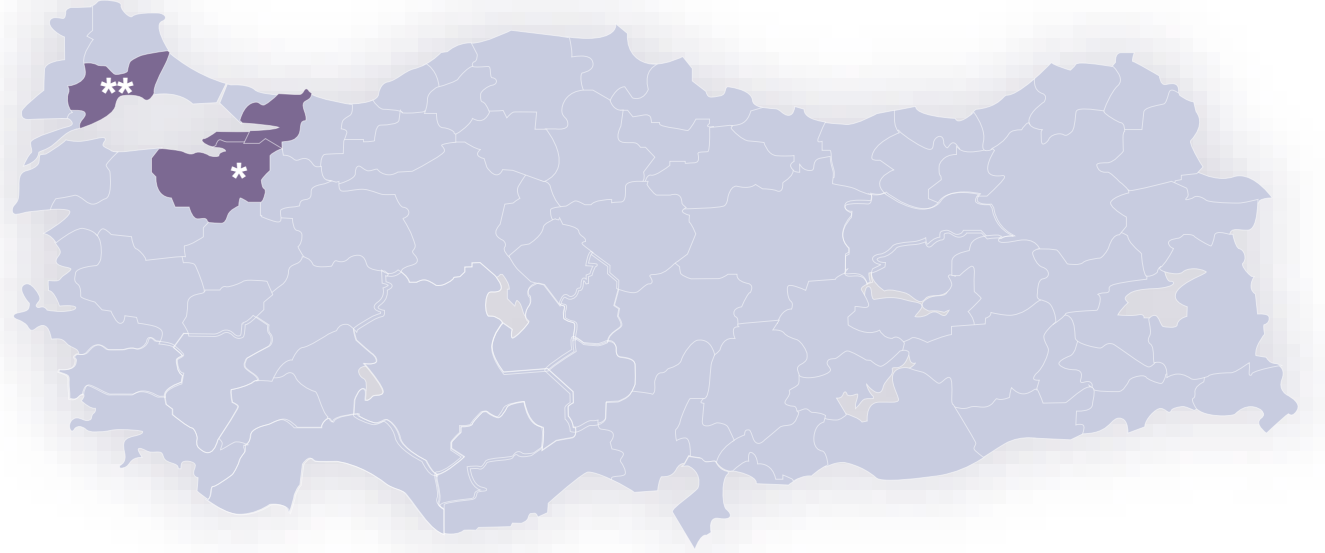


* Marmara YALOVA

Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 310 Mn m³
Abone Sayısı: 195.731***
İlçe Sayısı: 8
Dağıtım Hattı: 2.531 km

** Marmara ÇORLU

Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 267,2 Mn m³
Abone Sayısı: 209.063***
İlçe Sayısı: 3
Dağıtım Hattı: 2.047 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



Marmara
Yalova Gaz
Dağıtım
A.Ş.



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.

İŞTİRAKLER – AHLATCI ALTIN İŞLETMELERİ A.Ş.



%100



Ahlatcı
Altın
İşletmeleri
A.Ş.

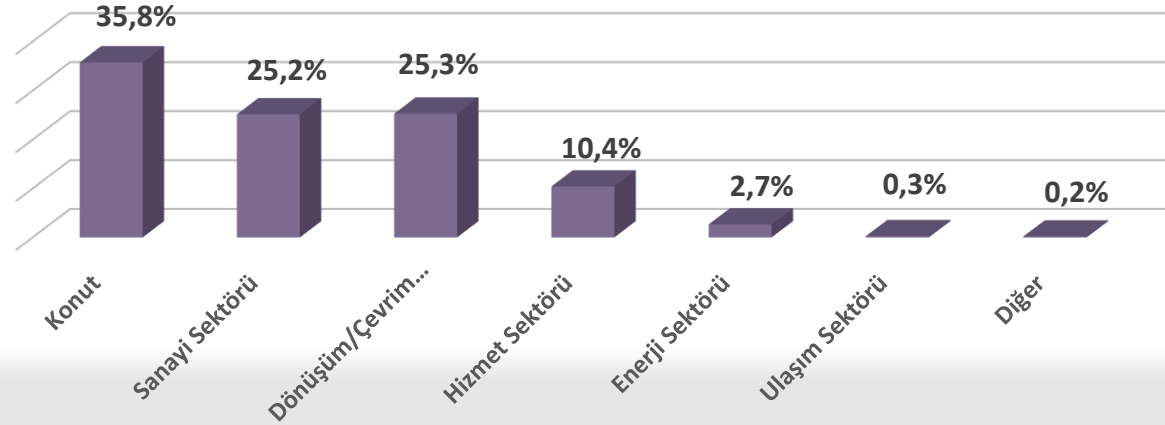


- ✓ Şirketimizin 03.10.2024 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında; Ahlatcı Altın İşletmeleri Anonim Şirketi'nin (Ahlatcı Altın İşletmeleri) 55.000.000 TL ödenmiş sermayesine konu payların %100'ünün 55.000.000 TL'ye nominal değer üzerinden satın alınmasına ve söz konusu payların devralınmasına ilişkin Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'ne (MAPEG) başvuruda bulunulmasına karar verilmiştir.
- ✓ MAPEG'e yapılan söz konusu başvuru 08.11.2024 tarihinde uygun bulunmuş olup, pay devir işlemleri 11.11.2024 tarihinde tamamlanmış ve tescil edilerek 11.11.2024 tarih ve 11204 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri tarafından şirketin sermayesinin 55.000.000 TL'den 500.000.000 TL'ye çıkarılmasına karar verilmiş ve söz konusu sermaye artırım işlemi 17.01.2025 tarih ve 11252 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde tescil ve ilan edilmiştir.
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri'nin 12.12.2024 tarihli yönetim kurulu toplantısında, Şirket'in mevcut durumda sahip olduğu altın madeni ruhsatları ile ilgili olarak altın işletme tesisi kurulması için 125.000.000 USD tutarında yatırım yapılması kararı alınmıştır.
- ✓ Yozgat İli Sarıkaya ilçesi ve Boğazlıyan ilçesinde bulunan Madalyon Madencilik Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye ait IV-C Grubu İşletme Ruhsatlı altın madeni sahalarına ilişkin olarak, 7 (yedi) adet altın madeni ruhsatının Ahlatcı Altın İşletmeleri'ne devir işlemi MAPEG tarafından uygun bulunmuş ve MAPEG internet sayfasında ilan edilmiştir.
- ✓ **Devralınan ruhsatlarla birlikte Ahlatcı Altın İşletmeleri'nin sahip olduğu maden sahası sayısı 8 (sekiz) adete yükselmiştir.**

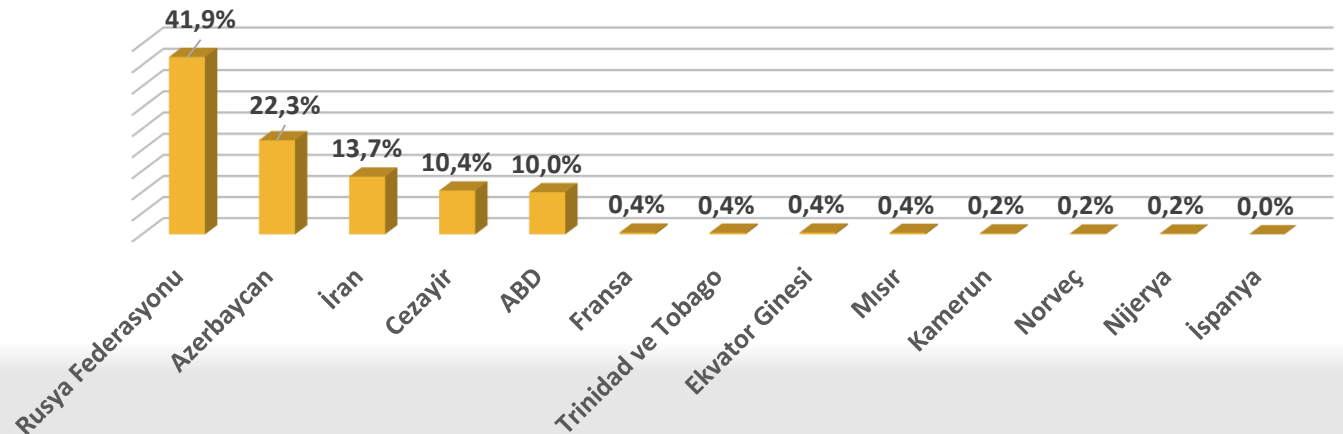
TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – 2024

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 yılı* doğal gaz tüketiminin sektörlere göre % dağılımı



2024 yılı* doğal gaz ithalatının ülkelere göre % dağılımı



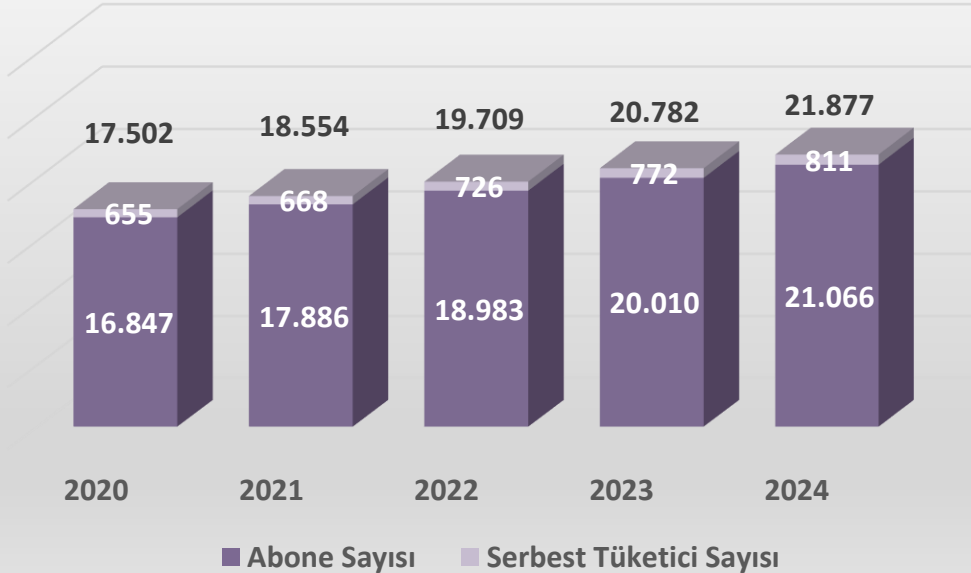
TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – 2024

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

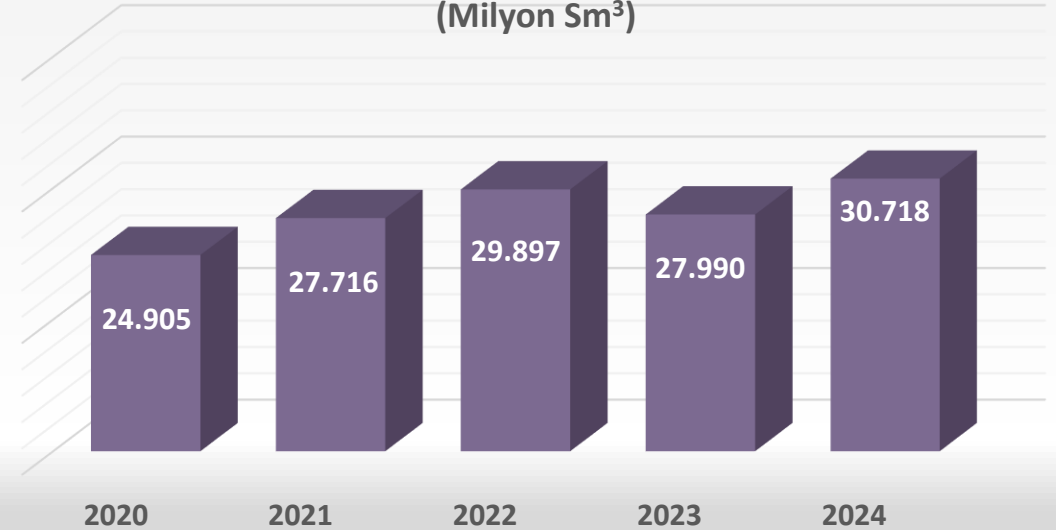
2024 yılı sonu itibarıyla doğal gaz hizmeti götürülen toplam abone sayısı 21,8 milyon, serbest tüketici sayısı ise 811 bin olarak gerçekleşmiştir.

2024 yılı sonu* itibarıyla Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerince nihai tüketiciye satılan toplam doğal gaz miktarı 30.718 milyon Sm³ olarak gerçekleşmiştir.

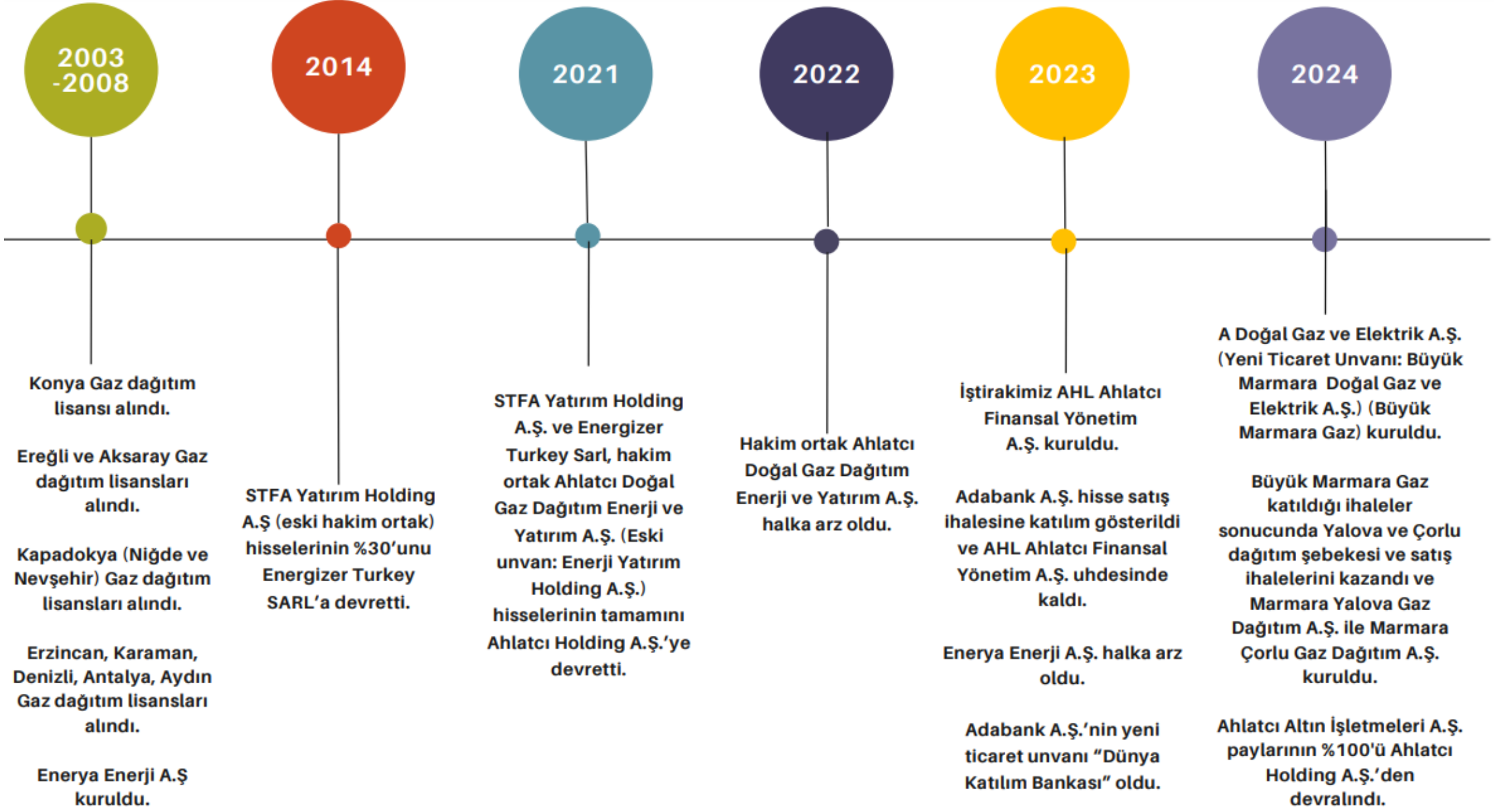
**Abone ve Serbest Tüketici Sayıları
(Bin)**



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



ÖNEMLİ DÖNÜM NOKTALARI

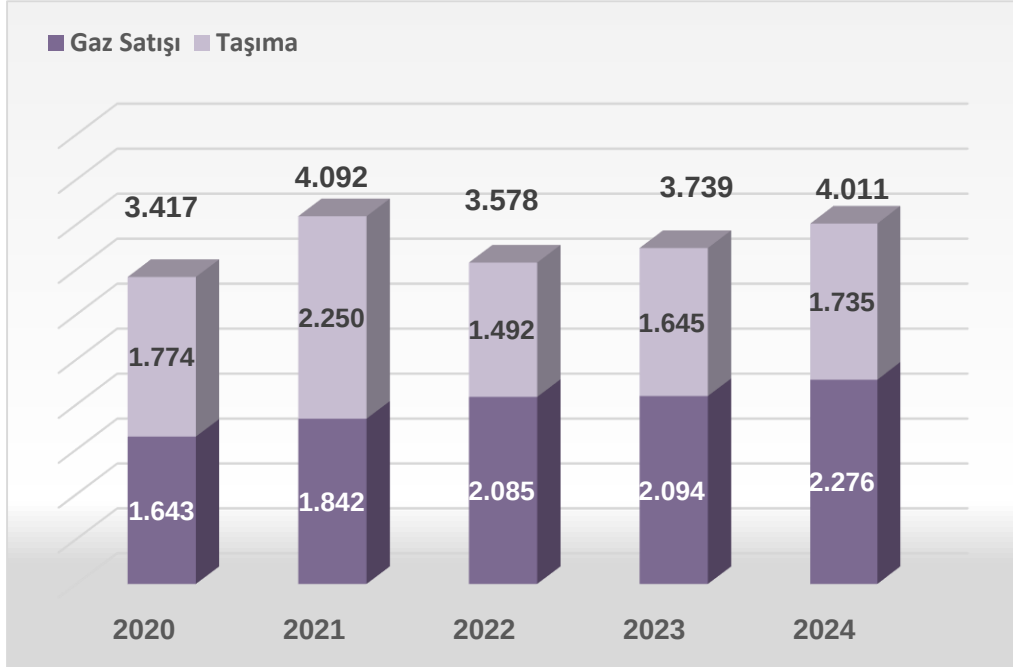


FAALİYETLERE GENEL BAKIŞ



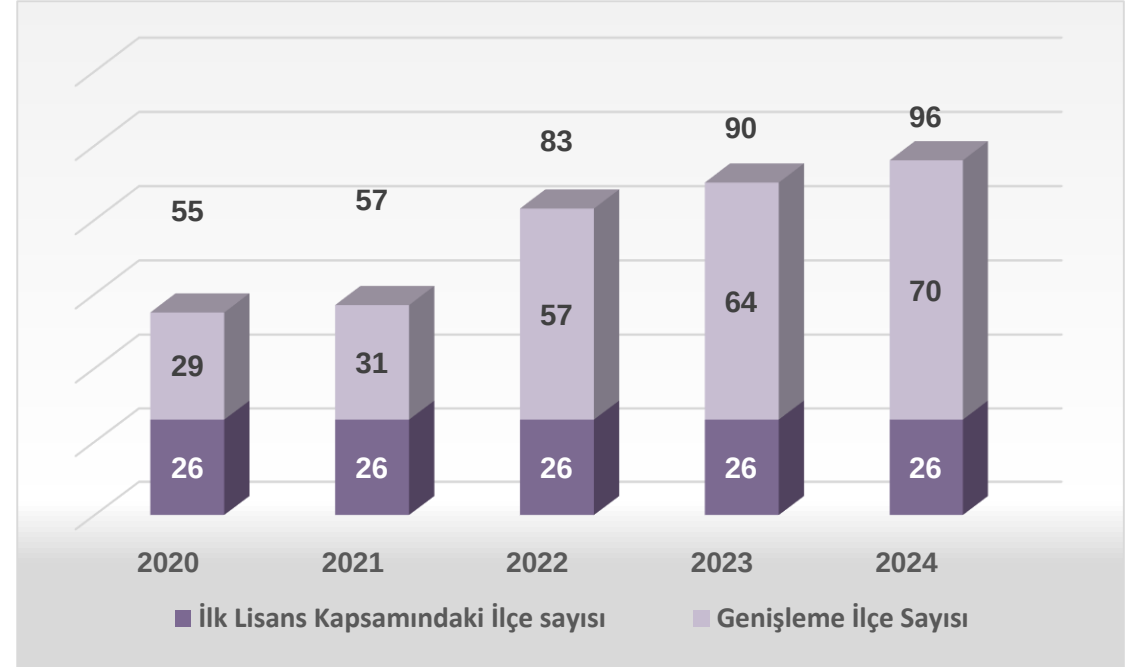
GAZ HACMİ VE LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

GAZ HACMİ (MİLYON M³)



2024 yılında doğal gaz tüketimi 2023 yılı ile karşılaştırıldığında mevsimsellik etkiler sebebiyle benzer seviyede gerçekleşmiş ve gaz hacmi (*taşıma dahil*) toplam **4.011 Milyon m³** olmuştur.

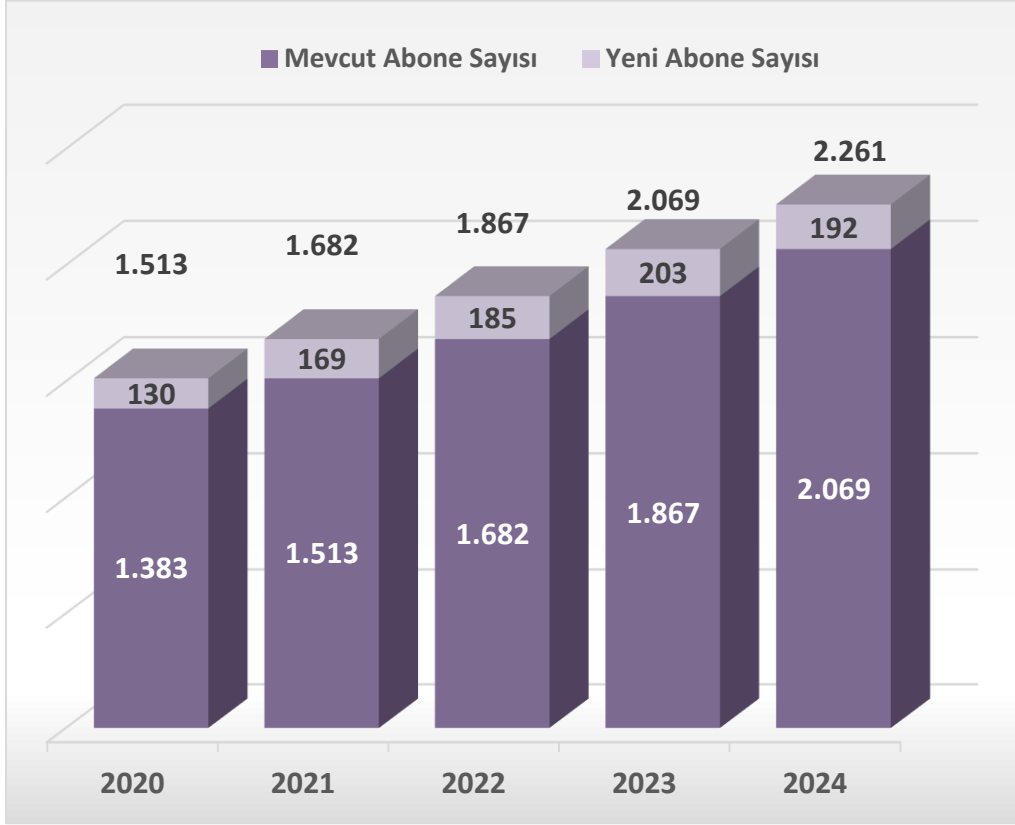
LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI



Doğal gazın ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, dağıtım şirketleri ilk lisans kapsamındaki 26 ilçeye ilave olarak 70 ilçe daha genişlemiş ve lisans kapsamındaki ilçe sayısı **toplam 96'ya ulaşmıştır**.

Toplam **96 ilçede** dağıtım lisansı olup, 2024 yıl sonu itibarıyla 94 ilçede gaz arzı sağlanmış durumdadır. 2 ilçeye doğal gaz arzı sağlanabilmesi için BOTAŞ iletim hattı beklenmektedir.

ABONE GELİŞİMİ (BİN) (BBS)*



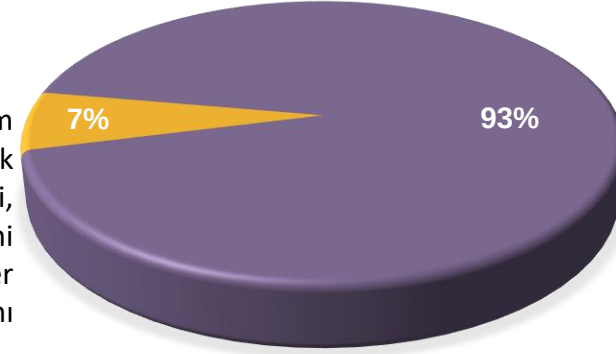
Abone sayısı, 2024 yılı itibarıyla **191.546** yeni abone alımı ile birlikte **2.260.988**'e ulaşmıştır.

* 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*)



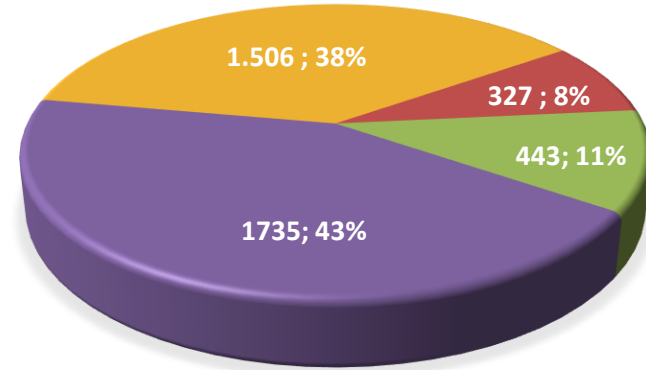
İş Yeri
152.035
Konut dışında kalan tüm sanayi, OSB, elektrik üretim tesisleri, ticarethane, resmi kurumlar, ibadethaneler ve diğer abone sayılarını gösterir.



Konut
2.108.953
Isınma amaçlı ve mutfak – sıcak su kapsamında gaz kullanan tüm bireysel konut ve apartman yönetimi abonelerinin sayısını gösterir.

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

GAZ HACMİ



■ Konut ■ Konut dışı ■ Serbest ■ Taşıma

DAĞITIM HATTI YATIRIM METRAJLARI



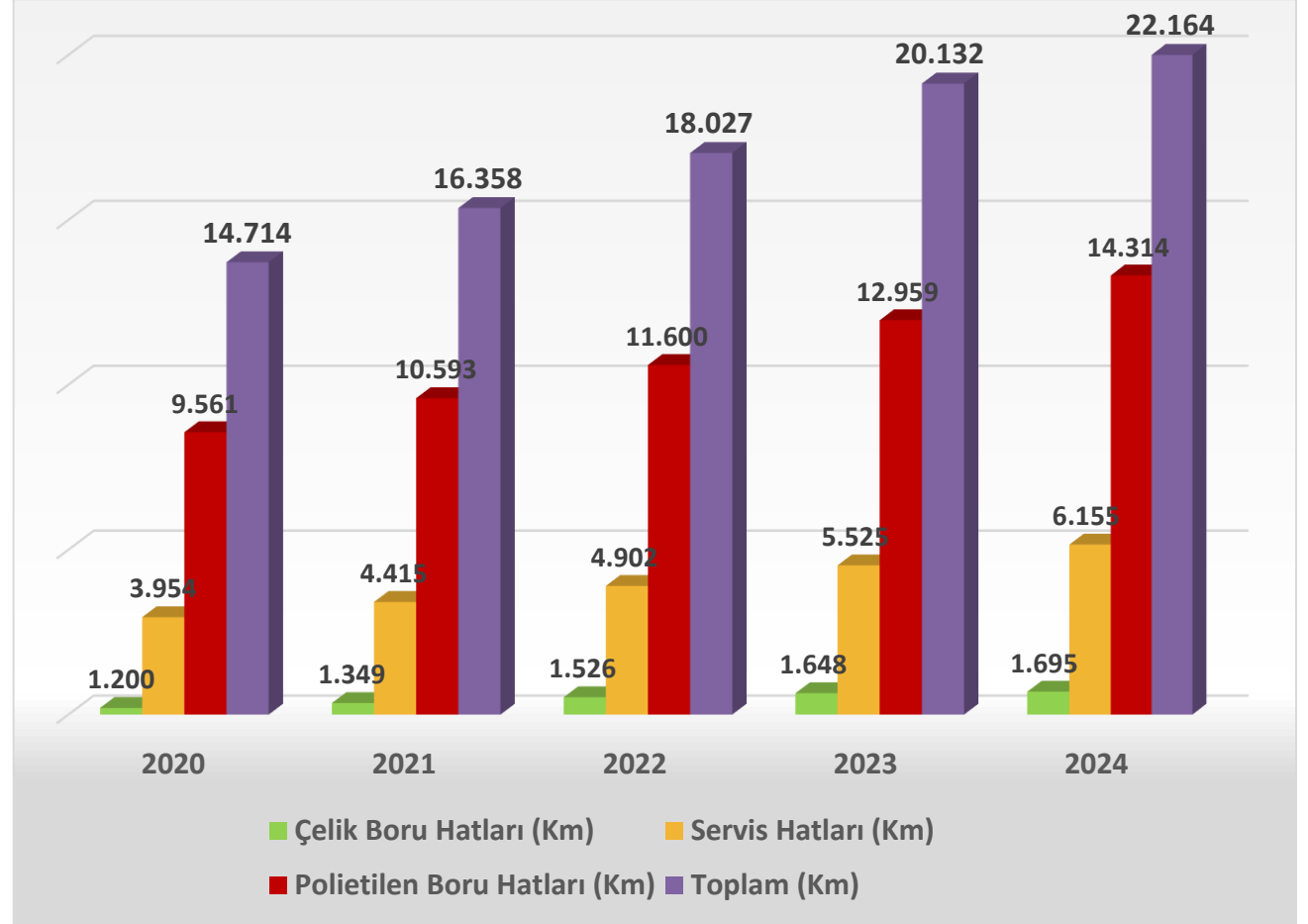
2024 yıl sonu itibarıyla dağıtım hattı uzunluğu* 22.164 km'ye yaklaşmıştır.

2024 yılı Şebeke Penetrasyonu %89 olup, dağıtım bölgelerine göre kırılımı aşağıdadır.

Dağıtım Bölgeleri Şebeke Penetrasyonu

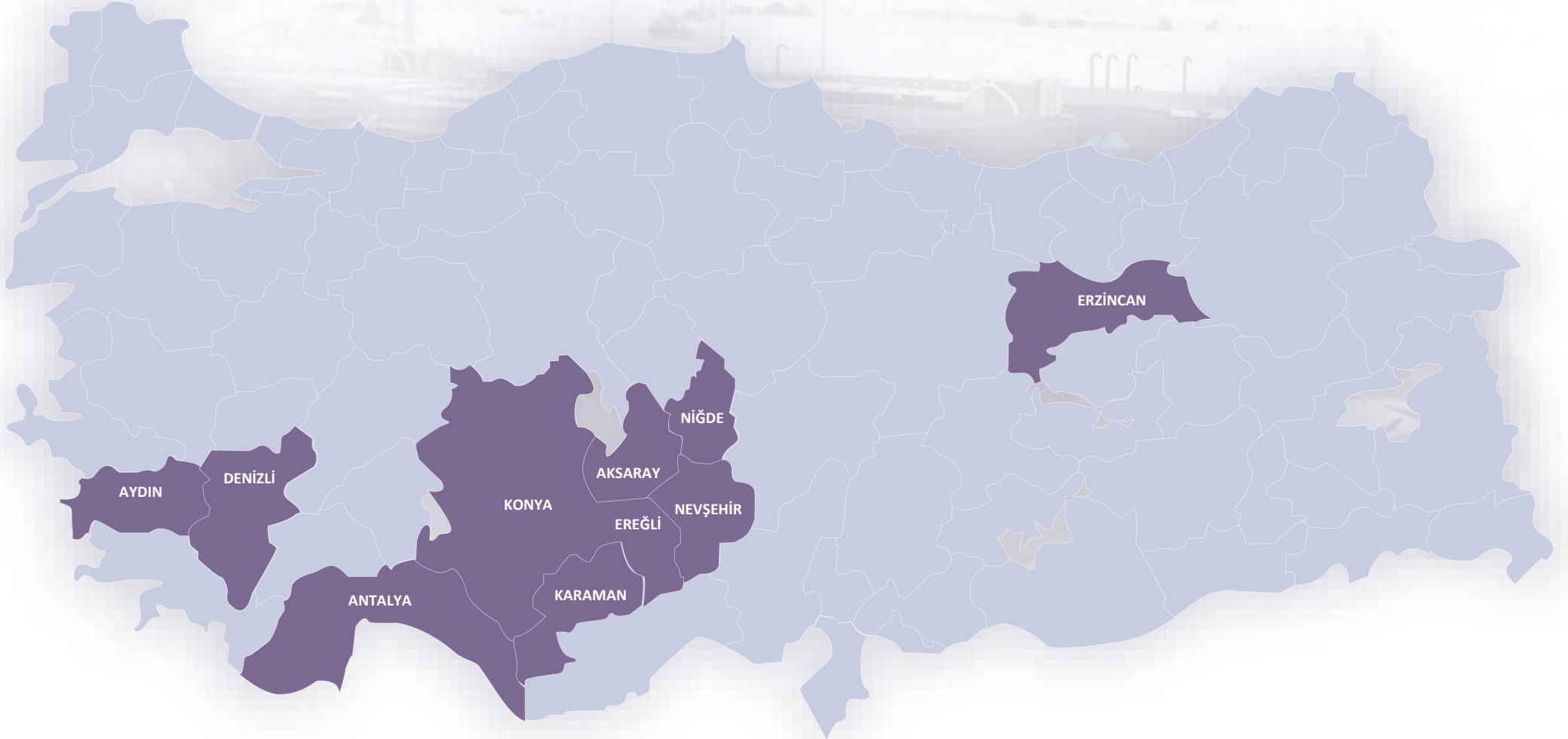
2024 yılı

Aksaray	95%
Antalya	80%
Aydın	87%
Denizli	90%
Ereğli	91%
Erzincan	99%
Kapadokya	90%
Karaman	97%
Konya	93%



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

DOĞAL GAZ DAĞITIM BÖLGELERİ

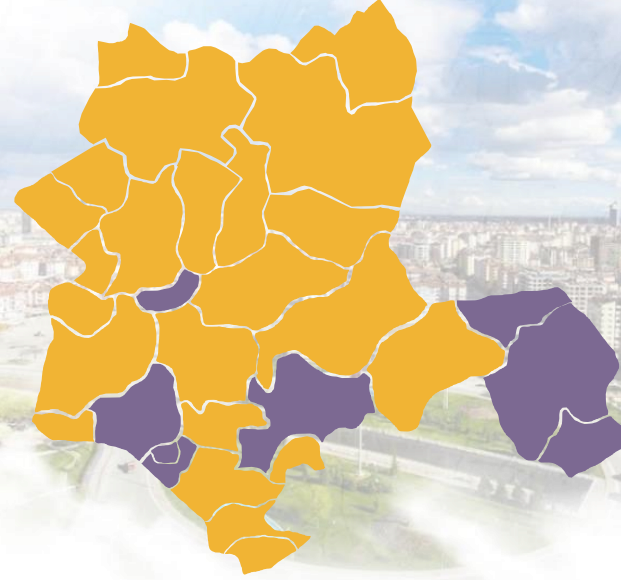


LİSANS TARİHİ
05.12.2003

GAZ HACMİ*
942,9 Mn m³

ABONE SAYISI
727.324

LOKASYON SAYISI***
30



ÇALIŞAN SAYISI
235



YATIRIM TUTARI**
344,2 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
6.861 Km



ABONE PENETRASYON
%90



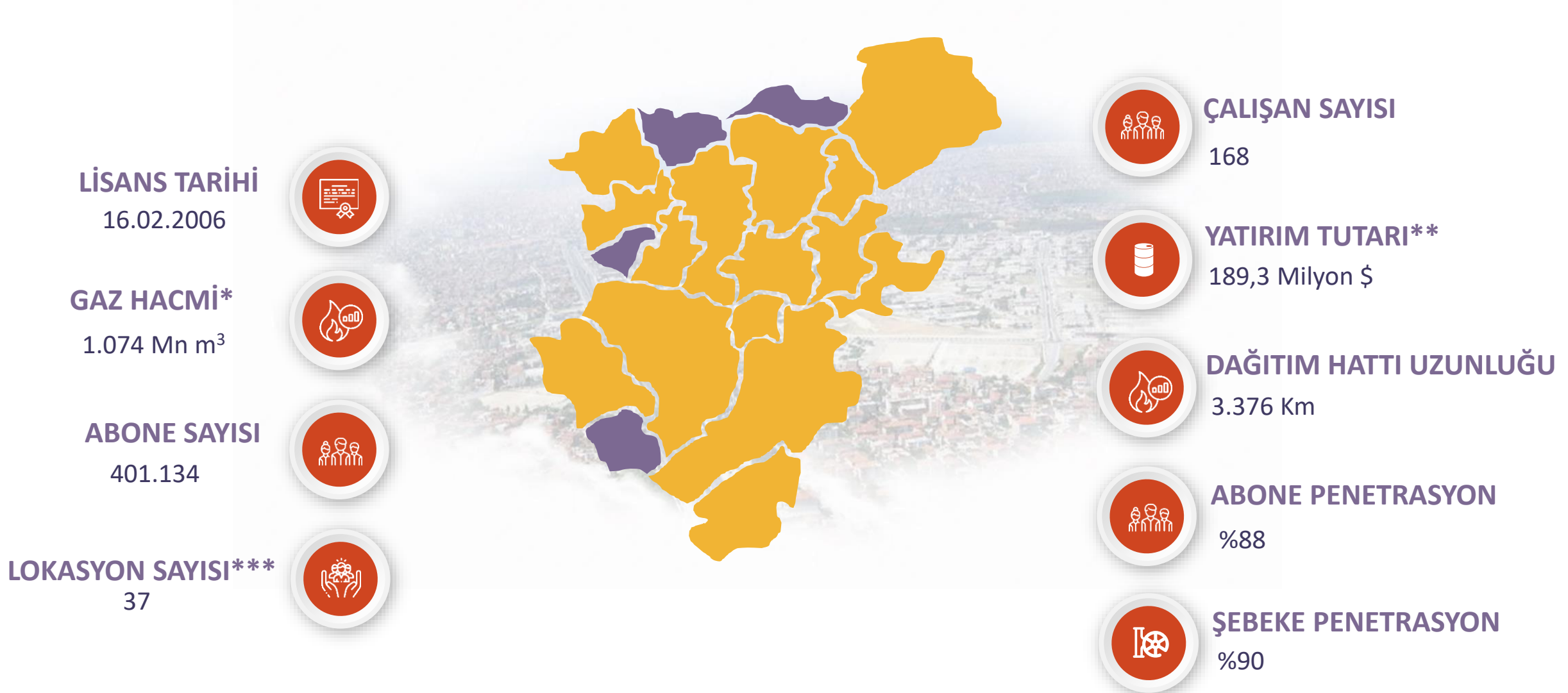
ŞEBEKE PENETRASYON
%93

* 2024 yılı gaz tüketimi

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

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



* 2024 yılı gaz tüketimi.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

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

LİSANS TARİHİ

12.10.2006



GAZ HACMİ*

980,1 Mn m³

ABONE SAYISI

315.806



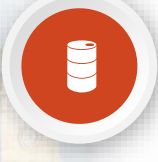
LOKASYON SAYISI***

22



ÇALIŞAN SAYISI

127



YATIRIM TUTARI**

249,6 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

3.073 Km



ABONE PENETRASYON

%52



ŞEBEKE PENETRASYON

%80

* 2024 yılı gaz tüketimi.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

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

LİSANS TARİHİ

21.08.2008



GAZ HACMİ*

239,6 Mn m³

ABONE SAYISI

225.557



LOKASYON SAYISI***

16



ÇALIŞAN SAYISI

123



YATIRIM TUTARI**

160,5 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

2.187 Km



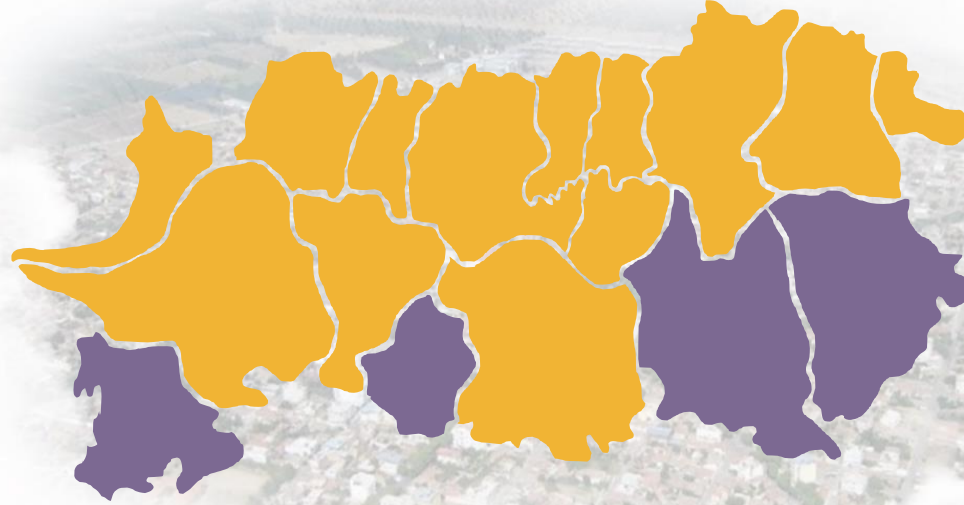
ABONE PENETRASYON

%66



ŞEBEKE PENETRASYON

%87



* 2024 yılı gaz tüketimi.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

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

LİSANS TARİHİ

25.05.2004



GAZ HACMİ*

193,6 Mn m³

ABONE SAYISI

154.006



LOKASYON SAYISI***

16



ÇALIŞAN SAYISI

85



YATIRIM TUTARI**

78 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

1.831 Km



ABONE PENETRASYON

%89



ŞEBEKE PENETRASYON

%95

* 2024 yılı gaz tüketimi.

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.



* 2024 yılı gaz tüketimi.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

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

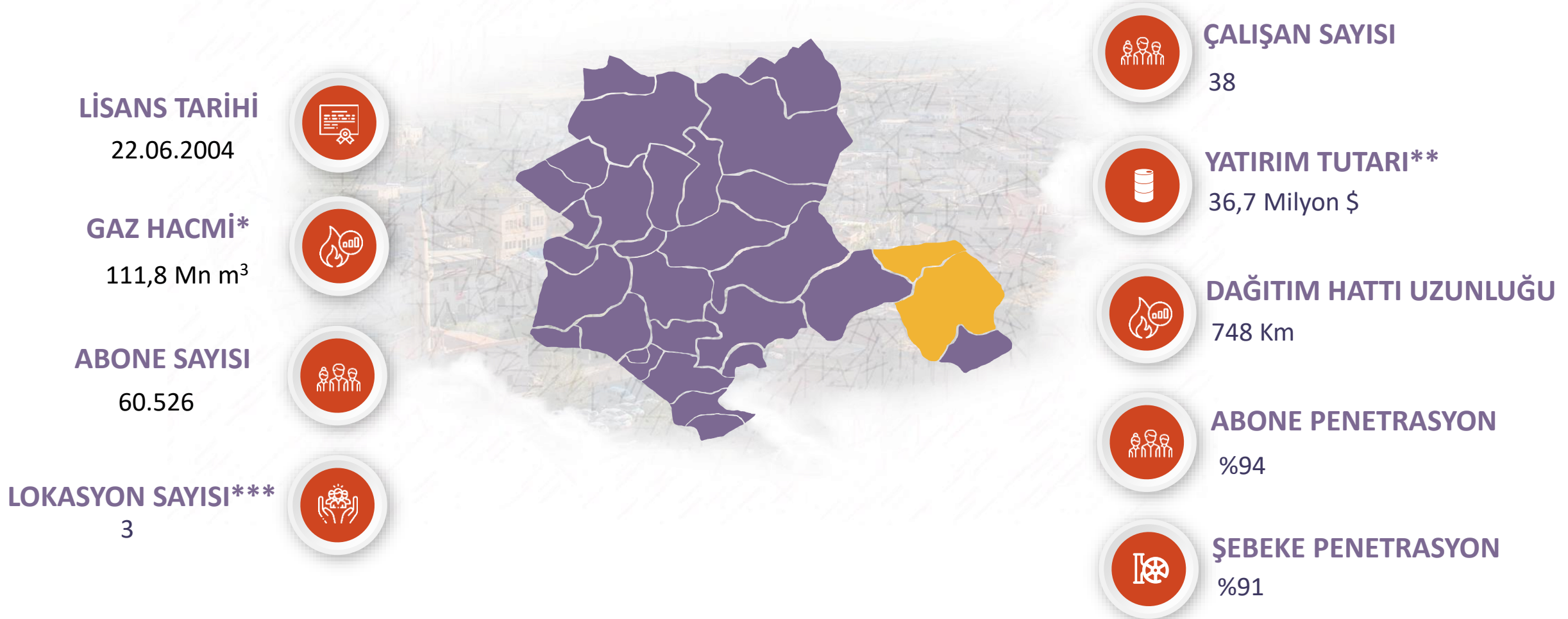


* 2024 yılı gaz tüketimi.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

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



* 2024 yılı gaz tüketimi.

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

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

KAPADOKYA (NEVŞEHİR & NİĞDE)

LİSANS TARİHİ

29.09.2005

GAZ HACMİ*

236,8 Mn m³

ABONE SAYISI

Nevşehir 106.082

Niğde 98.370

LOKASYON SAYISI***

Nevşehir 17

Niğde 16



ÇALIŞAN SAYISI

117



YATIRIM TUTARI**

99,5 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

1.952 Km



ABONE PENETRASYON

%90



ŞEBEKE PENETRASYON

%90

* 2024 yılı gaz tüketimi.

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.

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 tarifi 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.

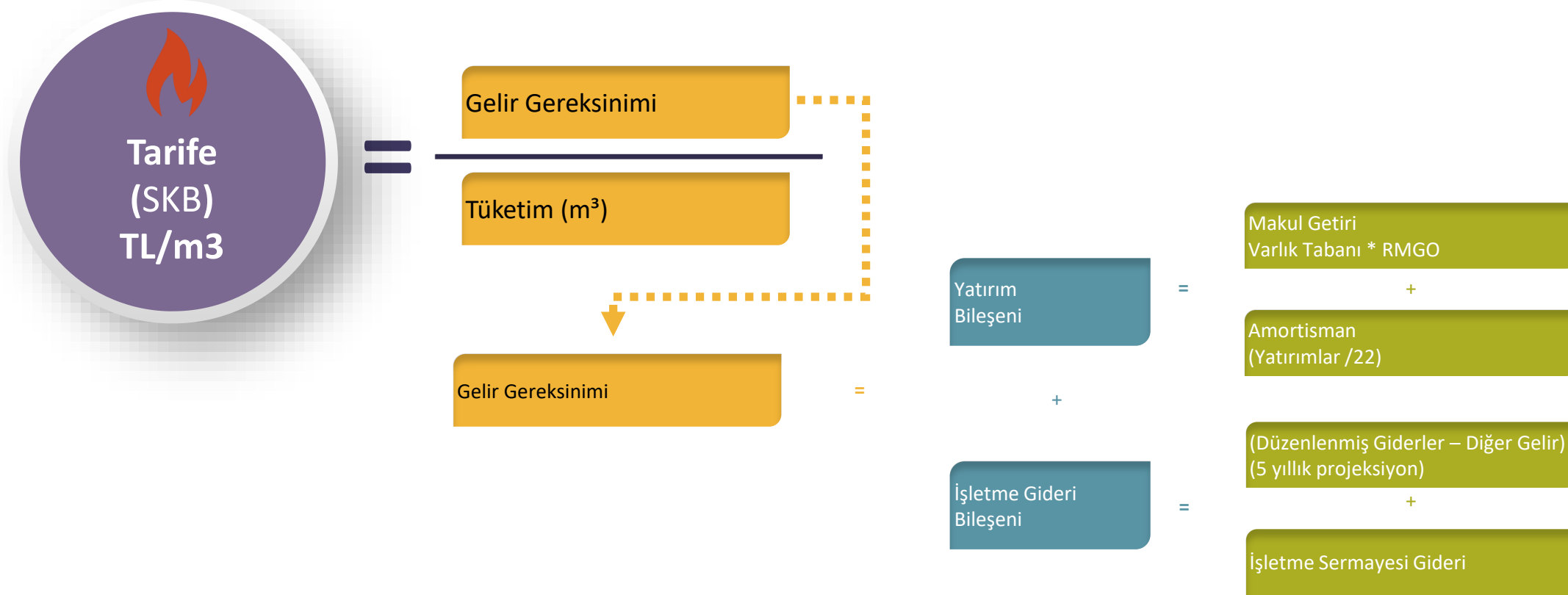
✓ RMGO » 13,25 (12,427%)

✓ 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.

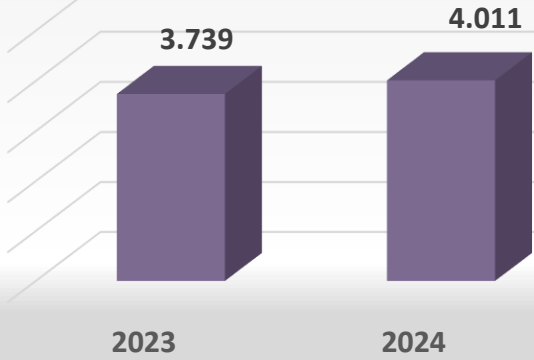
Birim fiyatlar tüketim grupları bazında kademelendirilir. Her bir tüketici için tüketim grubu önceki yıl gerçekleştirdiği toplam tüketim miktarına bakılarak belirlenir.

FINANSAL PERFORMANS

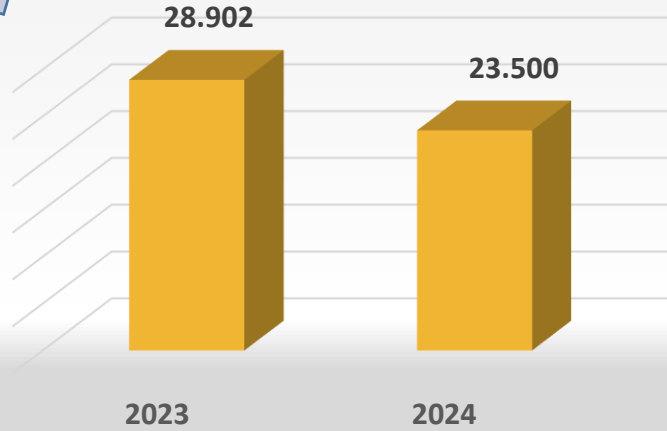


FİNANSAL GÖSTERGELER

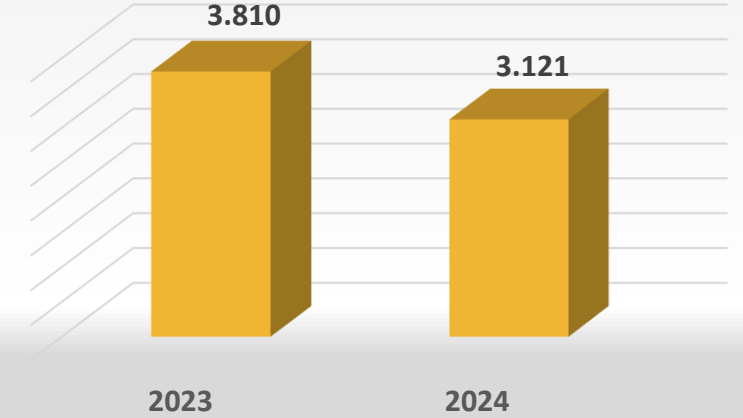
Gaz Tüketim Hacmi
(Milyon m³)



Net Satışlar (Milyon TL)



Dönem Karı (Milyon TL)

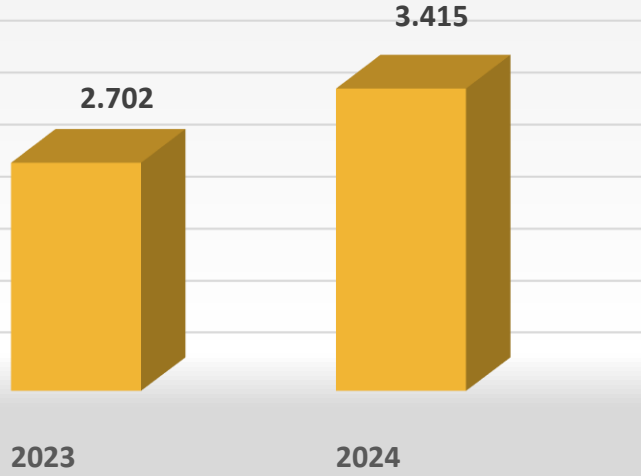


Şirketimizin hasılatı, 2023 yılında 28.902 milyon TL olup, 2024 yılı ile karşılaştırıldığında gaz hacmi arttığı halde enflasyon muhasebesi (TMS 29) tekniği sebebiyle 23.500 milyon TL'ye düşüş gerçekleşmiş olarak görünmektedir.

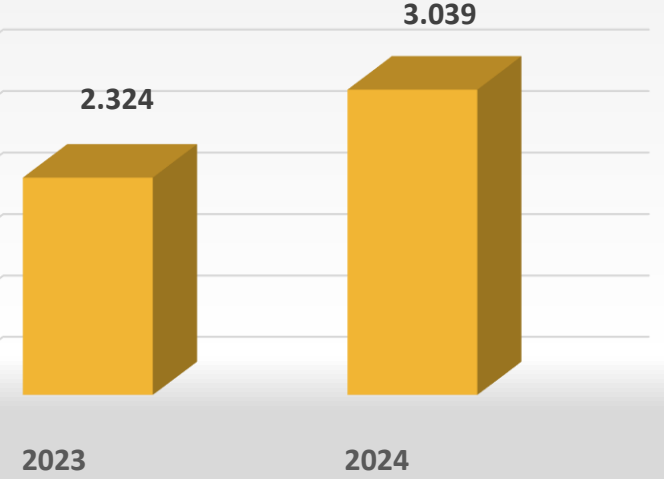
Şirketimizin dönem karı 2023 yılında 3.810 milyon TL olup, 2024 yılında 3.121 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Ancak, EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen güvence bedeli güncelleme tutarı (bkz. Slayt no 38) hariç tutulduğunda TFRS'ye göre 2024 yılında 5.028 milyon TL dönem karı hesaplanmaktadır.

FİNANSAL GÖSTERGELER

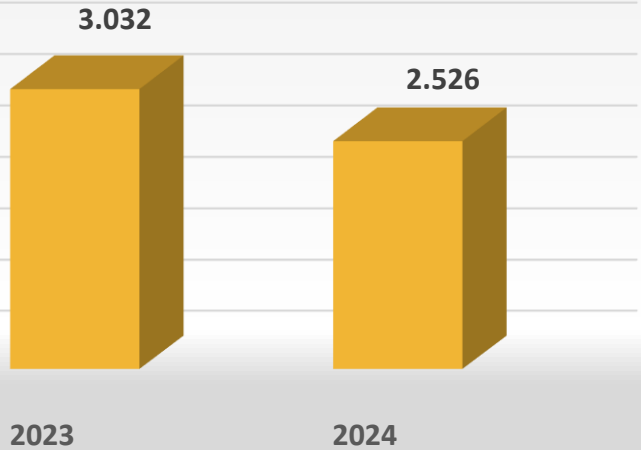
Brüt Kar (Amort.hariç) (Milyon TL)



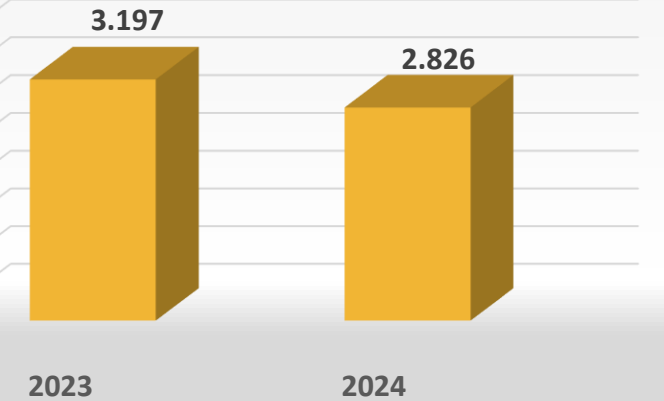
FAVÖK (Milyon TL)



Esas Faaliyet Karı (Milyon TL)

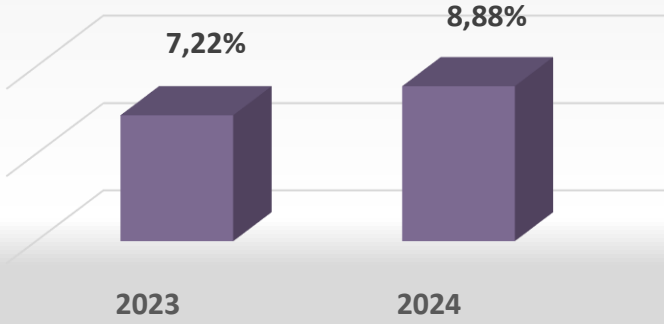


Dönem Karı (Ana Ortaklık Payı)
(Milyon TL)

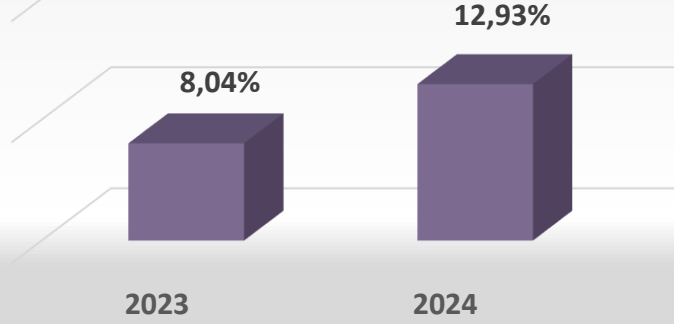


FİNANSAL GÖSTERGELER

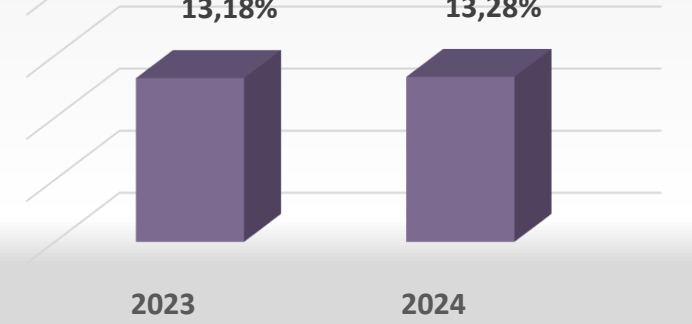
Brüt Kar Marjı (%)



FAVÖK Marjı (%)



Dönem Kar Marjı (%)

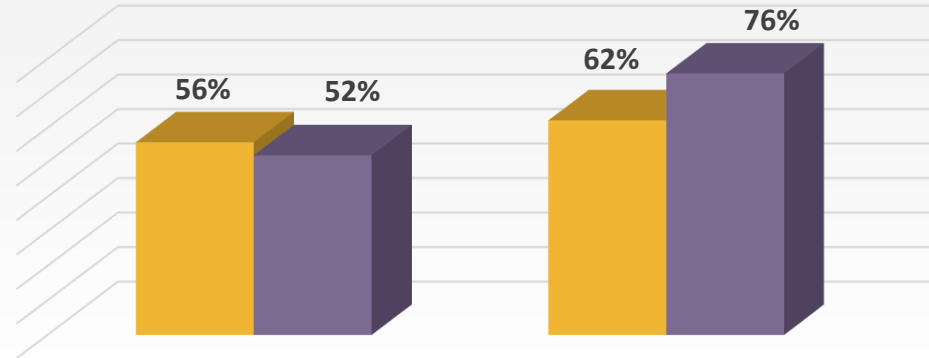


Brüt Kar / Satış hacmi
(TL/Sm3)

FAVÖK / Satış hacmi
(TL/Sm3)

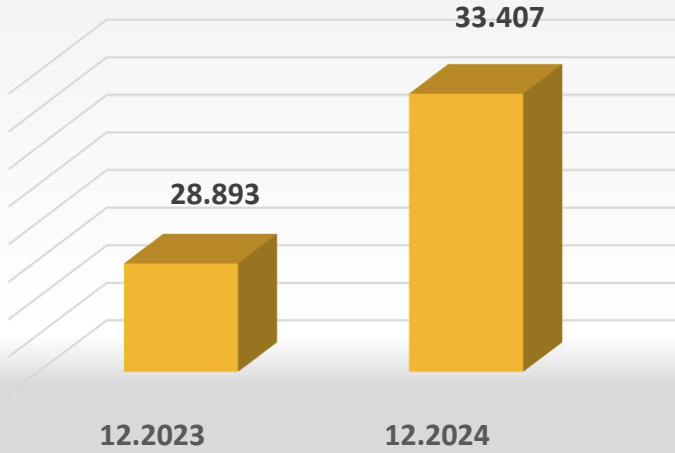
■ 2023

■ 2024

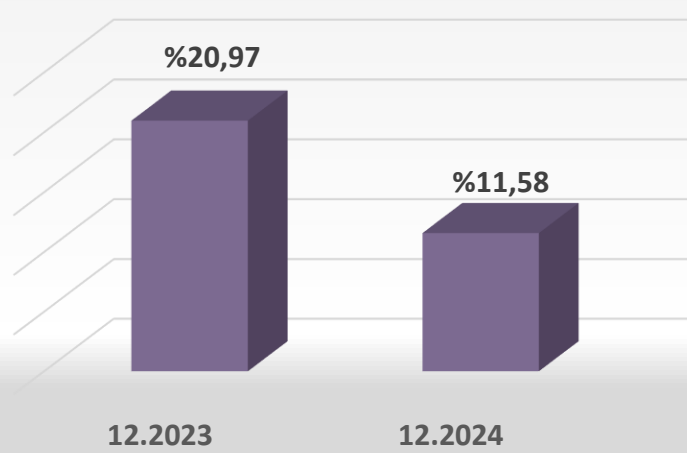


ÖZKAYNAK GELİŞİMİ

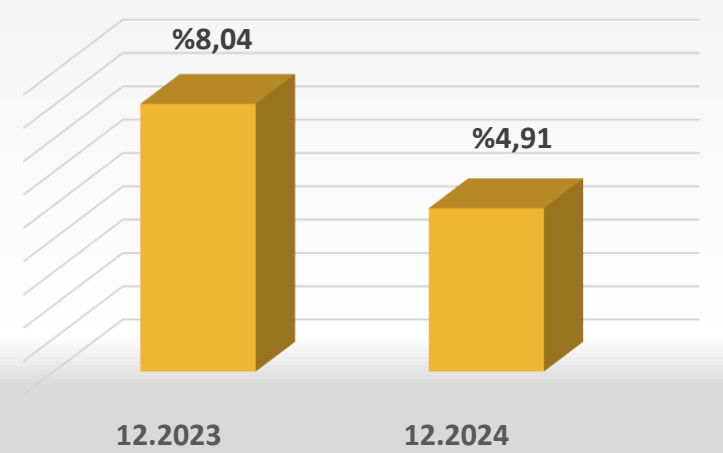
Özkaynaklar (Milyon TL)



Özkaynak Karlılığı



Aktif Karlılığı



Şirketimizin Özkaynakları 2023 yıl sonu itibarıyla 28.893 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2024 yıl sonunda 33.407 milyon TL'ye yükselmiştir. Şirketimizin 2024 yıl sonu Özkaynak Karlılığı ve Aktif Karlılığı 2023 yıl sonu ile karşılaştırıldığında ise düşüş göstererek sırasıyla %11,58 ve %4,91 olarak gerçekleşmiştir.

ENERYA PAY GERİ ALIM PROGRAMI –2024

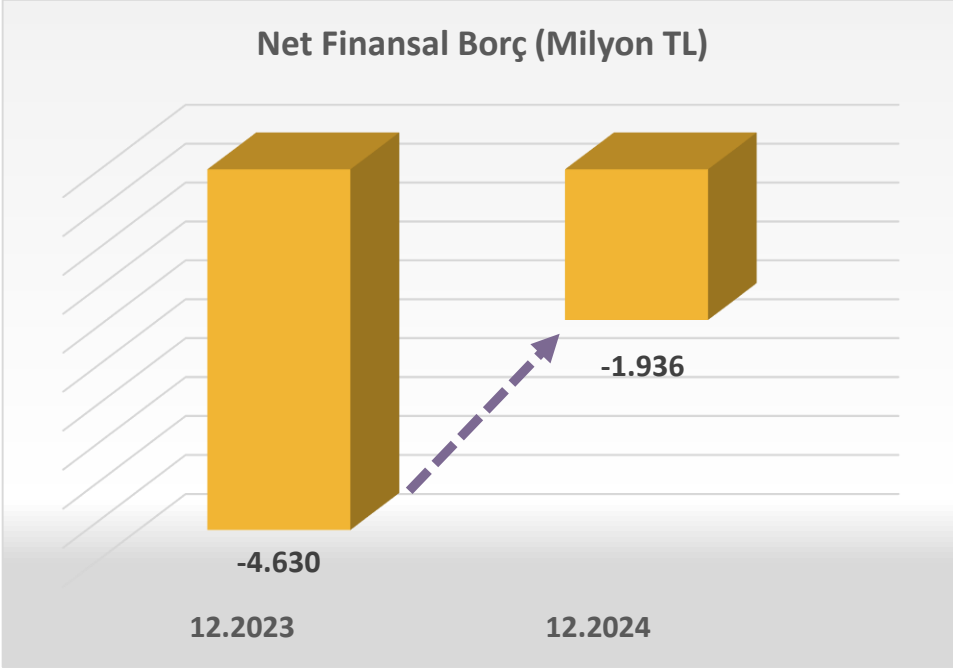
Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem gören Şirketimiz paylarının fiyatının Şirketimiz faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmaması sebebiyle, pay sahiplerini korumak ve pay fiyatının istikrarlı ve gerçek değerine uygun oluşumuna katkı sağlamak amacıyla 25.12.2023 tarihinde gerçekleştirilen Yönetim Kurulu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

FINANSAL BORÇLULUK



Finansal Borçluluk Oranları	12.2023	12.2024
Net Finansal Borç / FAVÖK*	N/A	N/A
Net Finansal Borç / Toplam Özkaynaklar*	N/A	N/A
Net Finansal Borç (Milyon TL)	-4.630	-1.936

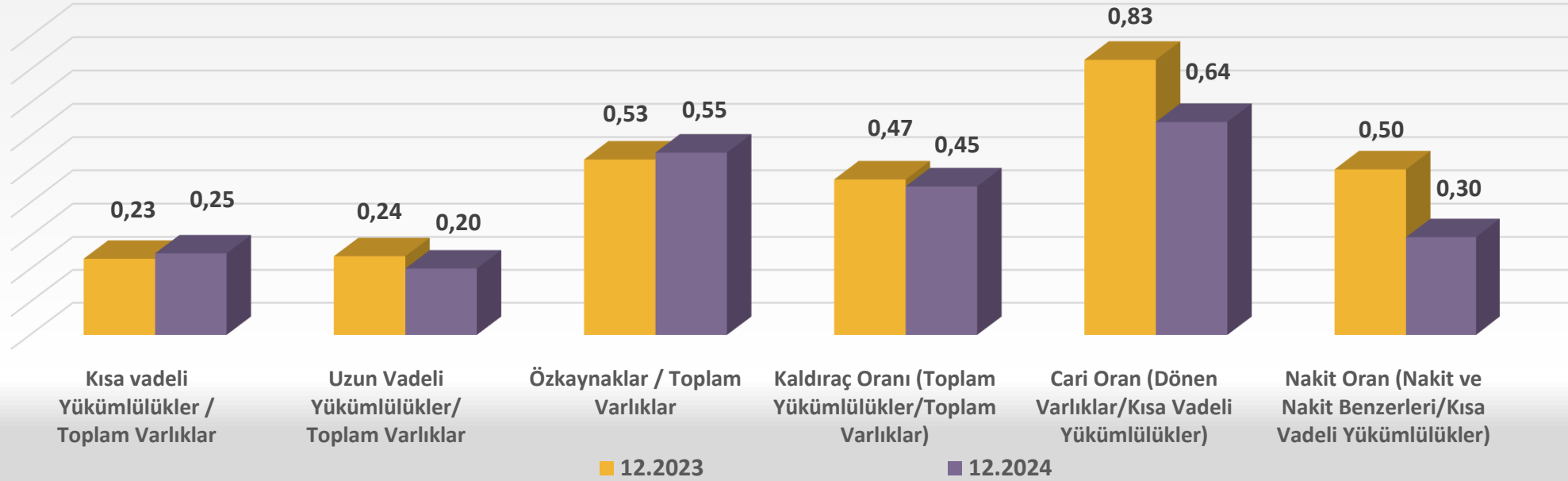
	12.2023	12.2024
Net Finansman Giderleri / FAVÖK	0,29	0,10

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

Şirketimiz, 2023 yılı sonunda 4.630 milyon TL Net nakit pozisyonunda olup, 2024 yıl sonunda Net finansal borcumuzdaki artış ile birlikte 1.936 milyon TL Net nakit pozisyon gerçekleşmiştir.

Net finansal borcumuzdaki söz konusu artış, 2024 yılında 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 2024 yılı mali oranları ile 2023 yıl sonu mali oranları karşılaştırıldığında benzer gelişim gerçekleştiği görülmektedir.

Likidite oranları kapsamında ise 2023 yıl sonu ile karşılaştırıldığında; Şirketimizin 2024 yılı Dönen Varlıklar kaleminde gerçekleşen düşüş sonucunda, Cari Oran 0,64 olarak gerçekleşmiştir.

Şirketimizin 2024 yılı Nakit Oranı da 2023 yıl sonuna göre düşüş göstererek 0,30 olarak gerçekleşmiş olup, söz konusu düşüş 2024 yılında 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 - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2024
Hasılat	28.902.244.013	23.500.188.394
Brüt kar	2.086.209.007	2.087.560.642
Esas faaliyet karı	3.032.265.927	2.526.231.724
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	3.408.405.101	3.805.914.115
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	5.287.892.480	3.588.328.436
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri	2.087.392.175	1.907.182.823
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç VERGİ ÖNCESİ KAR	7.375.284.655	5.495.511.259
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	(1.477.840.225)	(467.355.282)
Dönem vergi gideri (-)	(693.361.877)	(647.454.418)
Ertelenmiş vergi geliri	(784.478.348)	180.099.136
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç DÖNEM KARI	5.897.444.430	5.028.155.977
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Dahil DÖNEM KARI	3.810.052.255	3.120.973.154

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

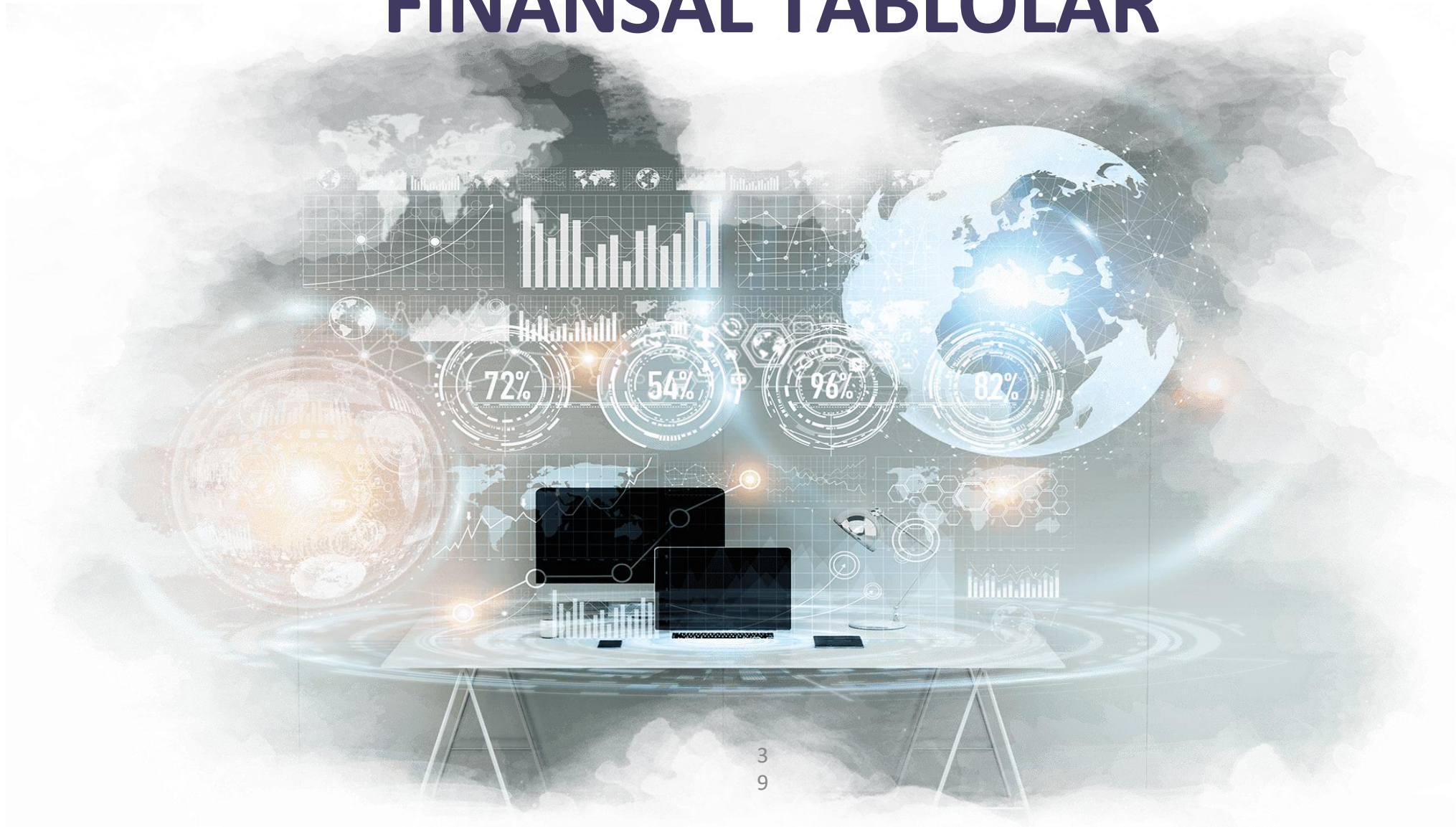
Güvence bedelinin abonelerden alındığı tarihten 2 ay önceki TÜFE ile raporlama tarihinden 2 ay önceki TÜFE değeri arasındaki fark kadar değerlendirme tutarı hesaplanmaktadır. Hesaplanan değerlendirme karşılıkları finansman giderleri hesabına kaydedilmektedir.

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

31.12.2024 tarihi itibarıyla güvence bedellerinin değerlendirme tutarı TÜFE endeksindeki artış nedeniyle **1.907.182.823 TL** olarak gerçekleşmiştir.

EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen **güvence bedeli güncelleme tutarı hariç tutulduğunda** TFRS'ye göre 31.12.2024 tarihi itibarıyla **5.028.155.977 TL** tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

FINANSAL TABLOLAR



BİLANÇO

BİLANÇO (Milyon TL)	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar	9.659	10.457
Duran Varlıklar	50.999	44.069
TOPLAM VARLIKLAR	60.658	54.526
Kısa Vadeli Yükümlülükler	15.025	12.607
Uzun Vadeli Yükümlülükler	12.226	13.026
Özkaynaklar	33.407	28.893
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	60.658	54.526

GELİR TABLOSU

GELİR TABLOSU (Milyon TL)	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2023
KAR VEYA ZARAR KISMI		
Hasılat	23.500	28.902
Satışların maliyeti (-)	-21.413	-26.816
Brüt kar	2.087	2.086
Genel yönetim giderleri (-)	-725	-563
Pazarlama giderleri (-)	-16	-30
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1.212	1.666
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-32	-127
Esas faaliyet karı	2.526	3.032
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	530	14
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-2	-46
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	752	408
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	3.806	3.408
Finansman gelirleri	118	65
Finansman giderleri (-)	-410	-749
Net parasal kayıp kazanç	74	2.563
VERGİ ÖNCESİ KAR	3.588	5.287
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	-467	-1.477
Dönem vergi gideri (-)	-647	-693
Ertelenmiş vergi geliri	180	-784
DÖNEM KARI	3.121	3.810
Dönem karı dağılımı	3.121	3.810
Kontrol gücü olmayan paylar	295	613
Ana ortaklık payları	2.826	3.197

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

