



Enerya Enerji A.Ş.

Yatırımcı Sunumu
2026/03



ENERYA ENERJİ'YE GENEL BAKIŞ – MART 2026*



10 Bölge, **99** ilçe, **198** 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 (10 Şube), Ankara (3 Şube), Antalya, Bursa (2 Şube), İzmir, Kocaeli (2 Şube), Konya, Kayseri, Mersin, Gaziantep, Tekirdağ, Trabzon ve Adana olmak üzere Haziran 2026 itibarıyla toplam 26 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.



2,45 milyon Abone (BBS)****



**Kuruluşundan bugüne
47,1 Milyar m³ Gaz Hacmi**



**1,38 Milyar \$ Yatırım
(mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri)**



24.234 km Dağıtım Hattı



30 + 30 Yıl Süreli Dağıtım Lisansı



17,29 milyar TL Net Satış



**116,77 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

Ödenmiş Sermaye (TL)

Sermaye Piyasası Aracının

İşlem Gördüğü Pazar

İlk İşlem Tarihi

ENERY

9.000.000.000

YILDIZ PAZAR

23.08.2023

Şirketin Dahil Olduğu
Endeksler

BIST ELEKTRİK / BIST YILDIZ / BIST GERİ ALIM /
BIST 100 / BIST HİZMETLER / BIST 100-30 / BIST
TÜM / BIST 500 / BIST İSTANBUL

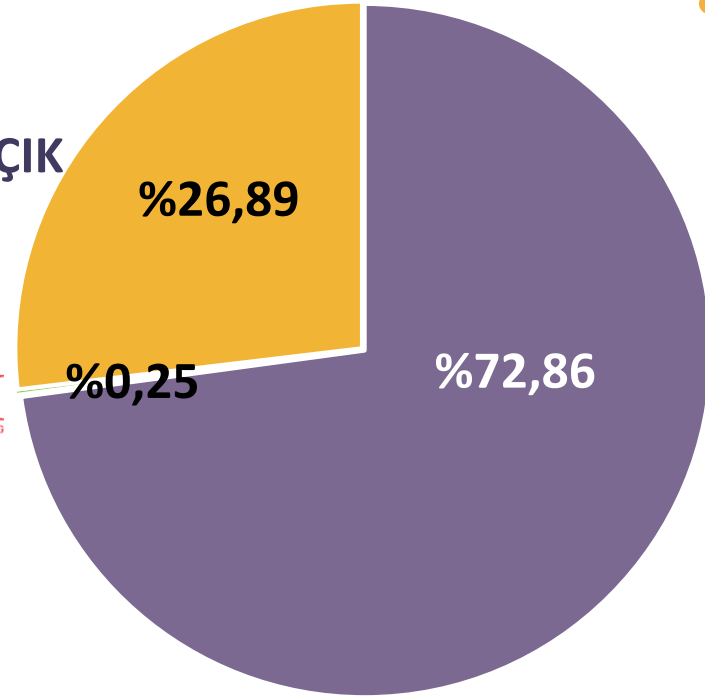
Yönetim Kurulu Üyesi

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

HALKA AÇIK

AHLATCI
HOLDİNG



Ahlatcı
doğalgaz
"Anadolunun Ateşi"

Üst Yönetim	Görevi	Toplam İş Tecrübesi (yıl)
Kasım KAHRAMAN	Genel Müdür	31
Ahmet KIZAK	Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı	26
Uygur ERBİL	Yatırımlar Genel Müdür Yardımcısı	36
Özkan PALA	BT ve İş Süreçleri Genel Müdür Yardımcısı	31
Erol KAYA	Teknik Operasyonlar Genel Müdür Yardımcısı	32

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
Sürdürülebilirlik Komitesi	Kasım KAHRAMAN	Başkan
	Ali İhsan SILKİM	Üye
	Ramazan TUNÇ	Üye
	Ahmet KIZAK	Üye
	Uygur ERBİL	Üye
Erol KAYA	Üye	
Özkan PALA	Üye	

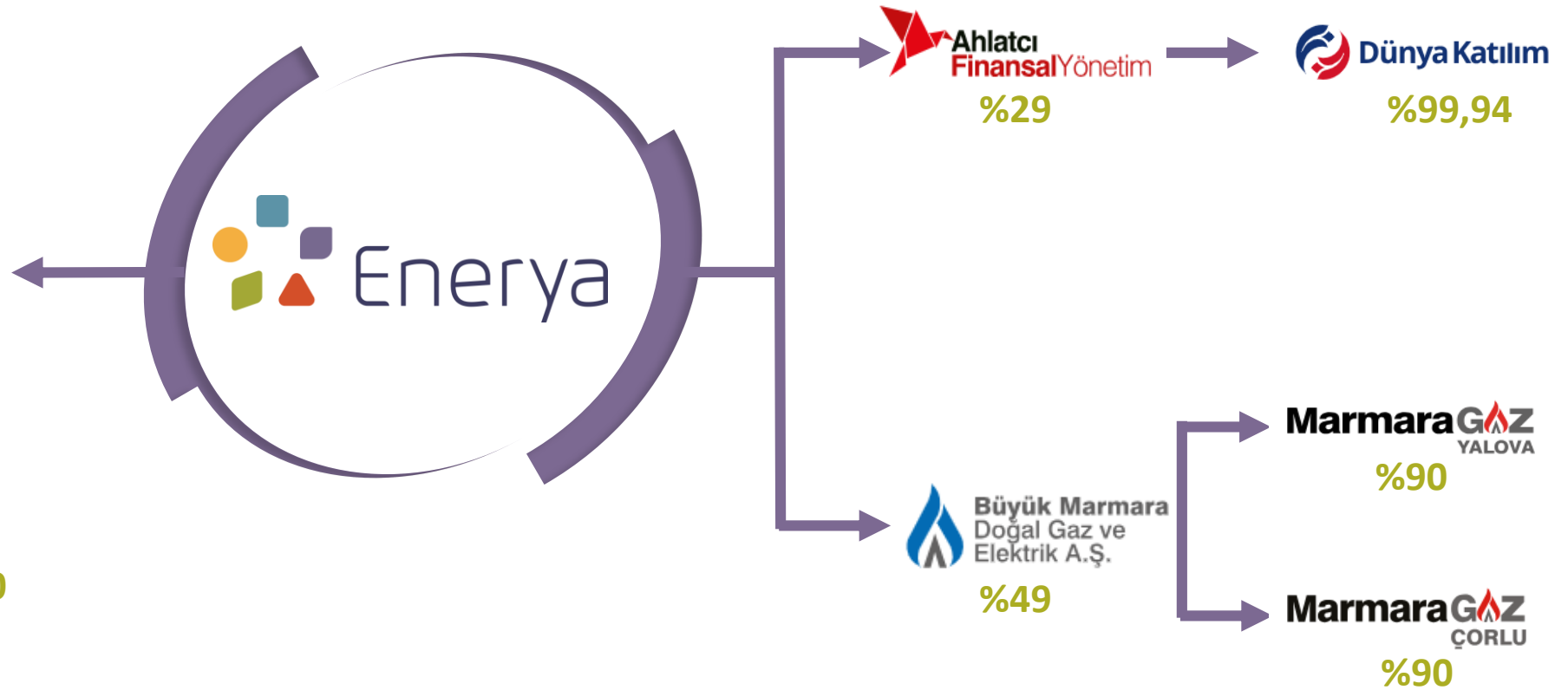
AHLATCI HOLDİNG

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

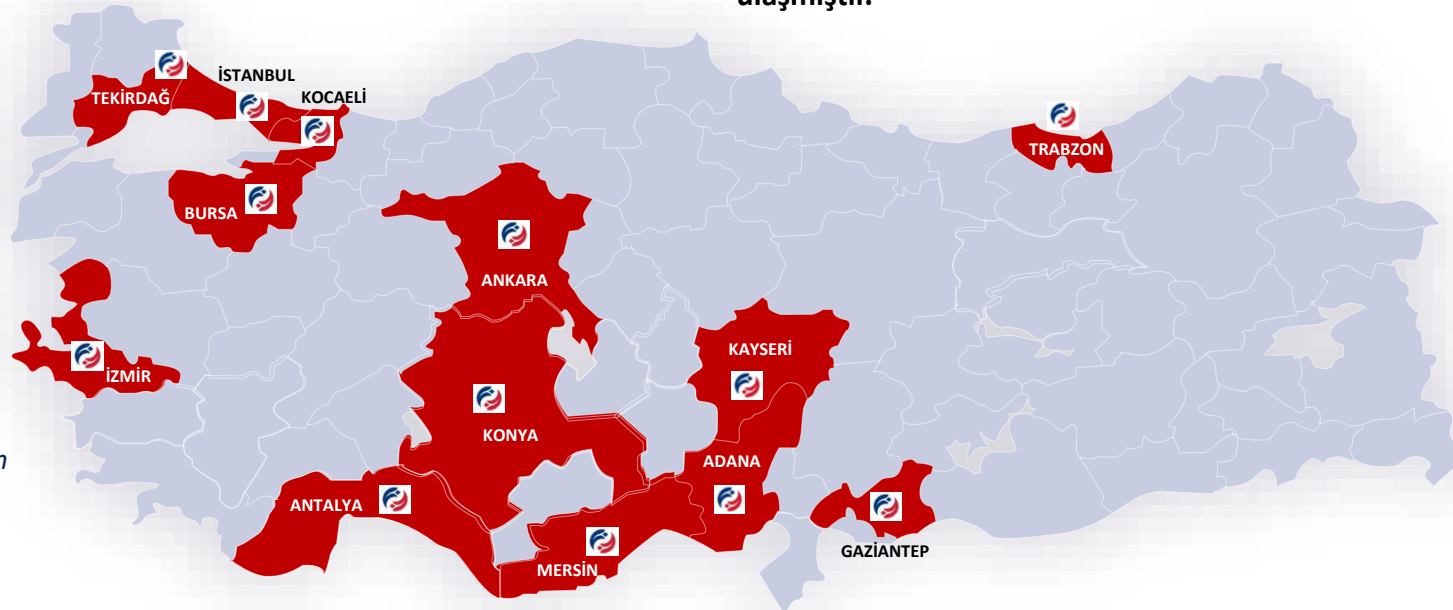


%1



AHL Ahlatcı
Finansal
Yönetim
A.Ş.

%99,94



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 Fonu'na ait %96,68234 oranındaki hissesinin AHL Ahlatcı Finansal'a devredilmesine karar verilmiştir. Haziran 2026 itibarıyla AHL Ahlatcı Finansal'ın ortaklık payı %99,94'dür.

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 Gazete'de 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 7.273 Milyon TL olup, Haziran 2026 itibarıyla İstanbul (10 Şube), Ankara (3 Şube), İzmir, Antalya, Bursa (2 Şube), Kocaeli (2 Şube), Kayseri, Konya, Mersin, Gaziantep, Tekirdağ, Trabzon ve Adana olmak üzere **toplam şube sayısı 26'ya ulaşmıştır.**

Haritada **kırmızı** renkler açılmış olan Şubelerin bulunduğu illeri göstermektedir.

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

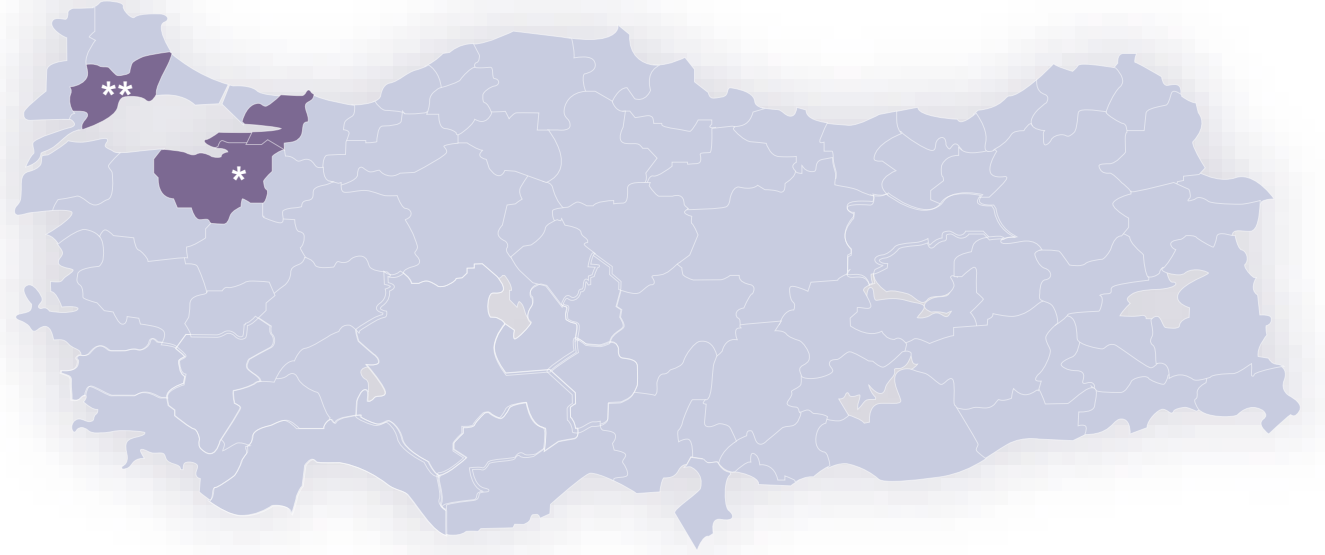


* Marmara YALOVA

Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 127,3 Mn m³
Abone Sayısı: 232.163***
İlçe Sayısı: 8
Dağıtım Hattı: 2.588 km

** Marmara ÇORLU

Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 117,5 Mn m³
Abone Sayısı: 224.363***
İlçe Sayısı: 3
Dağıtım Hattı: 2.133 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) artırılarak 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 Çorlu 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 Çorlu'nun 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 %90 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.

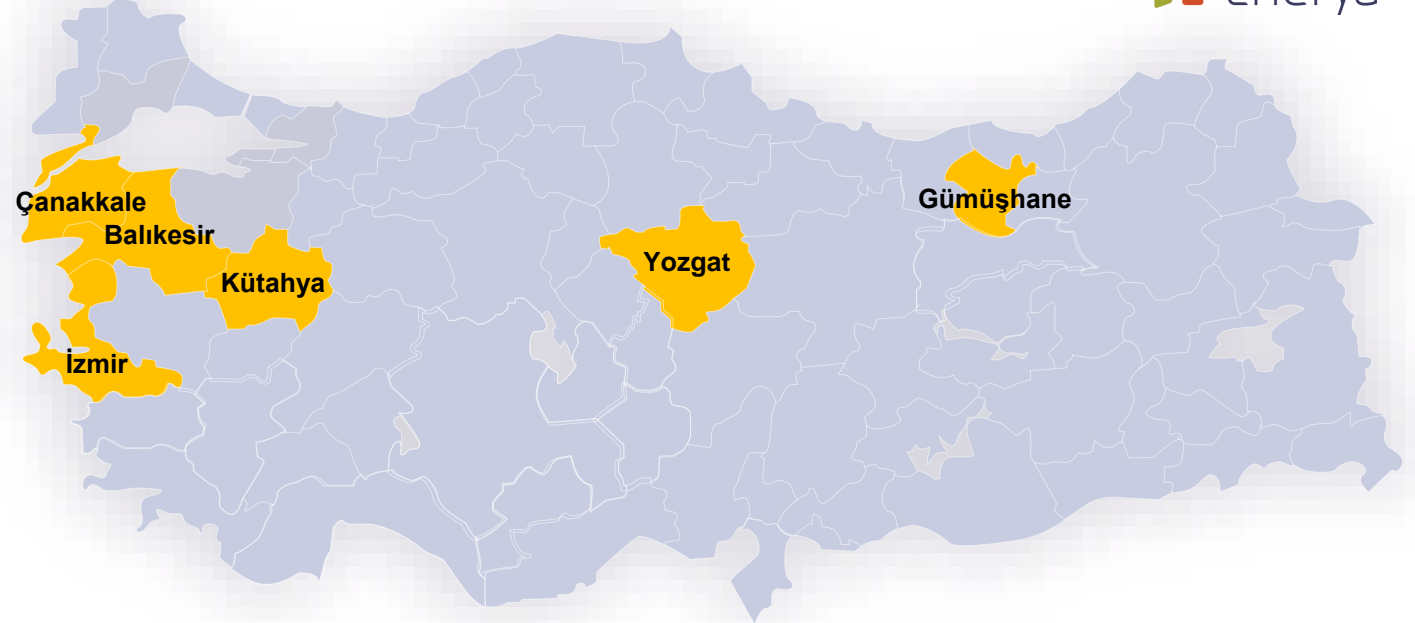
BAĞLI ORTAKLIKLAR – AHLATCI ALTIN İŞLETMELERİ A.Ş.



%100



Ahlatcı
Altın
İşletmeleri
A.Ş.



✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş. (Ahlatcı Altın İşletmeleri) sahip olduğu maden ruhsat sahalarına ek olarak aşağıdaki ihalelere katılım sağlamıştır.

Ahlatcı Altın İşletmeleri tarafından alınan 18.02.2026 tarihli yönetim kurulu kararı ile;

- 21.01.2026 tarihli ve 33144 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan, MAPEG tarafından 16.02.2026 - 24.02.2026 tarihleri arasında gerçekleştirilen maden sahası ihalelerine ilişkin olarak, IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) Ruhsat Sahası yönünden gerçekleştirilecek ihalelere iştirak edilmesine karar verilmiştir.

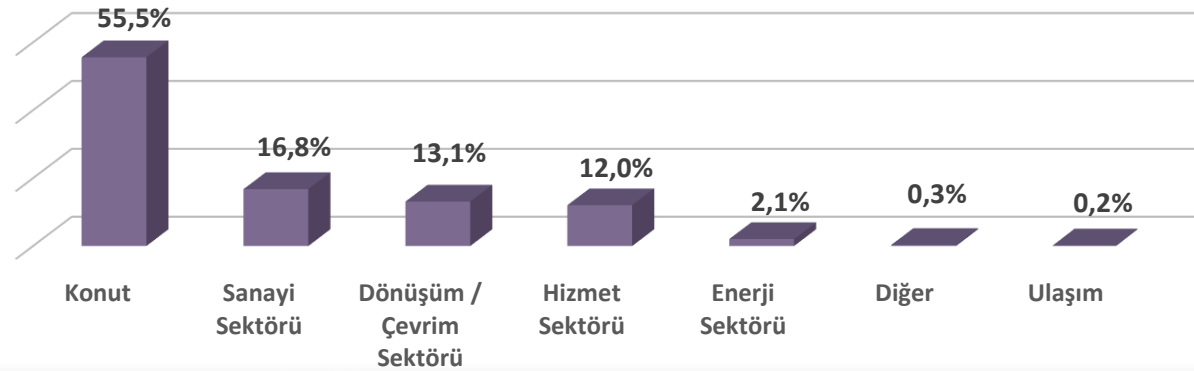
Ahlatcı Altın İşletmeleri, MAPEG tarafından 19.02.2026 tarihinde gerçekleştirilen 308. Grup İhalesinde yer alan, İzmir ili dahilinde bulunan 3524851 erişim numaralı ve 1561,61 hektar alanına sahip IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) ruhsat sahasına ilişkin ihaleye katılmış ve açık artırma turunda en yüksek teklifi vererek ihalede 1. olmuştur. İhale bedeli 160.000.000 TL'dir.

İhaleler kapsamında devralınacak ruhsatlarla birlikte Ahlatcı Altın İşletmeleri'nin sahip olduğu maden sahası 17 adete ulaşacaktır.

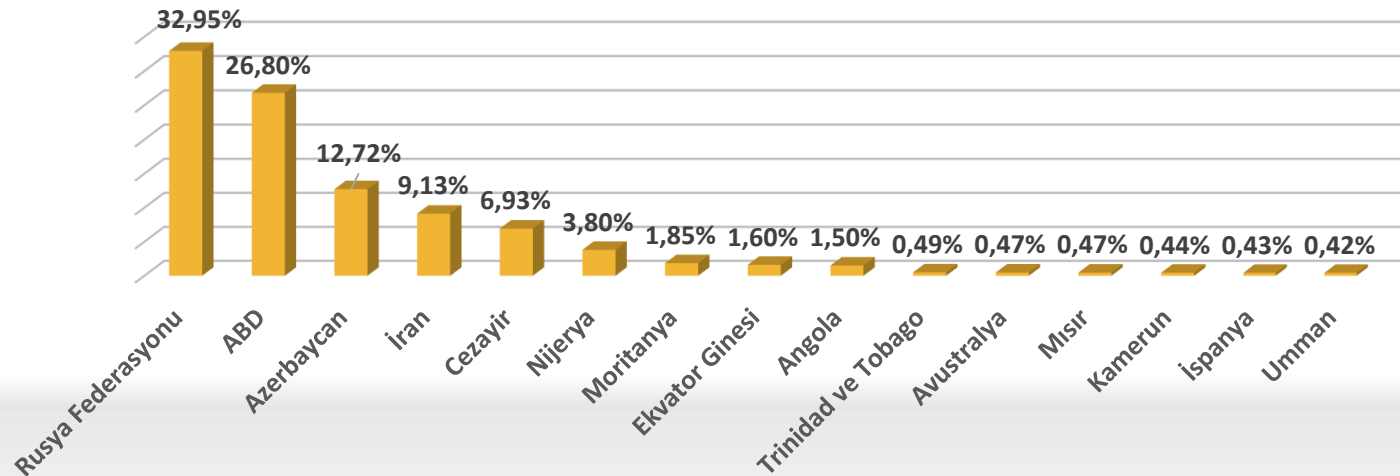
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri tarafından alınan 25.03.2026 tarihli yönetim kurulu kararı ile;
- 07.02.2026 tarih ve 33161 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan, MAPEG tarafından 25.03.2026 - 10.04.2026 tarihleri arasında gerçekleştirilen maden sahası ihalelerine ilişkin olarak, IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) Ruhsat Sahası yönünden gerçekleştirilecek ihalelere iştirak edilmesine karar verilmiştir.
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri, MAPEG tarafından 30.03.2026 tarihinde gerçekleştirilen 317. Grup İhalesinde yer alan, Çanakkale ili dahilinde bulunan 353555 erişim numaralı ve 1968,62 hektar alanına sahip IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) Ruhsat Sahasına ilişkin ihaleye katılmış ve en yüksek teklifi vererek ihalede 1. olmuştur. İhale bedeli 25.000.000 TL'dir.
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri, MAPEG tarafından 10.04.2026 tarihinde gerçekleştirilen 317. Grup İhalesinde yer alan, Yozgat ili dahilinde bulunan (i) 3536367 erişim numaralı ve 646,23 hektar alanına; (ii) 3536101 erişim numaralı ve 1997,48 hektar alanına ve (iii) 3536143 erişim numaralı ve 1995,76 hektar alanına sahip IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) ruhsat sahalarına ilişkin 3 ihaleye katılmış ve açık artırma turlarında en yüksek teklifi vererek söz konusu ihalelerde 1. olmuştur. İhale bedelleri toplamı 188.000.000 TL'dir. İhaleler kapsamında devralınacak ruhsatlarla birlikte Ahlatcı Altın İşletmeleri'nin sahip olduğu maden ruhsatı sayısı 17 adete ulaşacaktır.

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.

2026 Ocak- Mart döneminde* doğal gaz tüketiminin sektörlere göre % dağılımı



2026 Ocak - Mart döneminde* doğal gaz ithalatının ülkelere göre % dağılımı



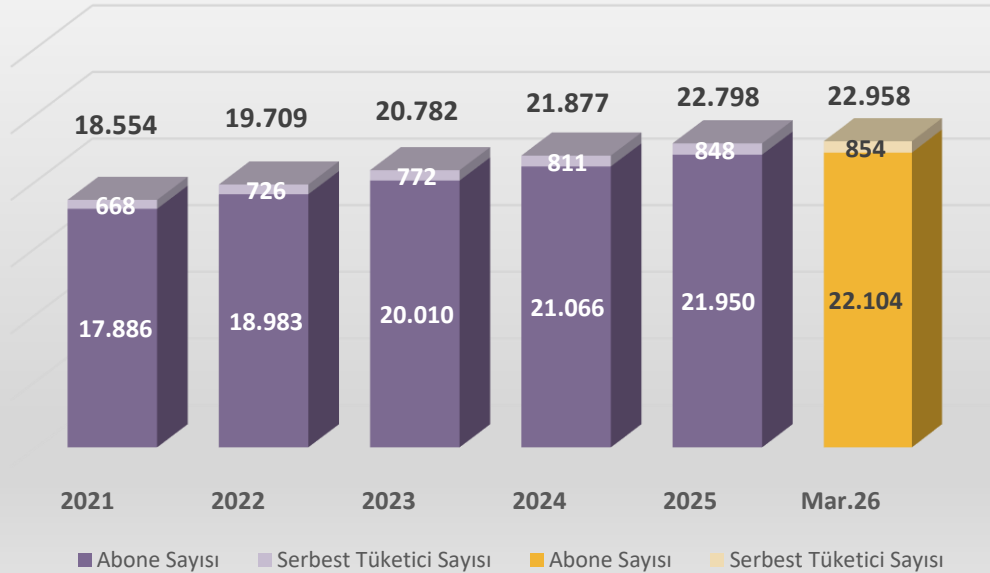
TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – MART 2026

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

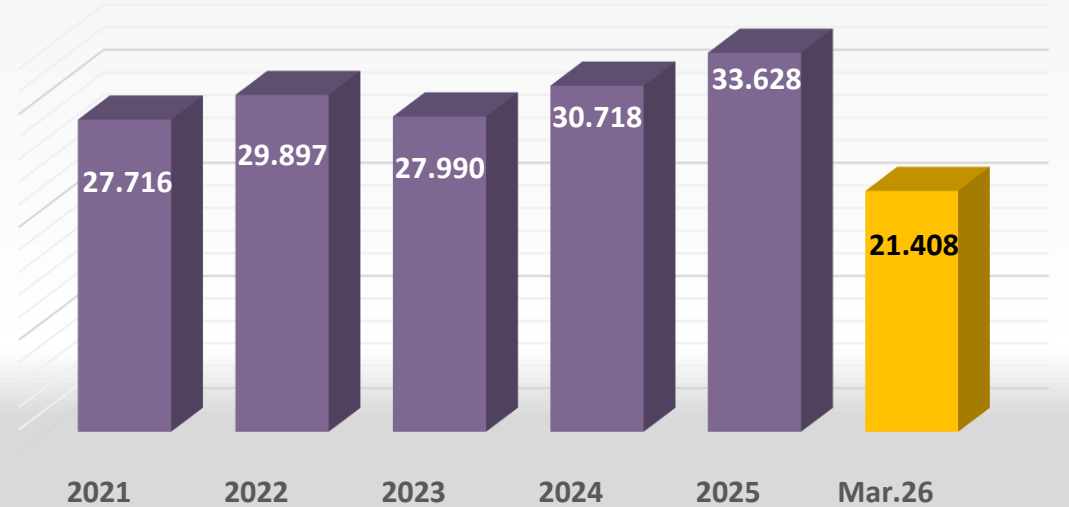
2026 yılı Mart ayı itibarıyla doğal gaz hizmeti götürülen abone sayısı 22,10 milyon, serbest tüketici sayısı ise 854 bin olarak gerçekleşmiştir.

2026 yılı Mart ayı itibarıyla Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerince nihai tüketiciye satılan toplam doğal gaz miktarı 21,408 milyon Sm³ olarak gerçekleşmiştir.

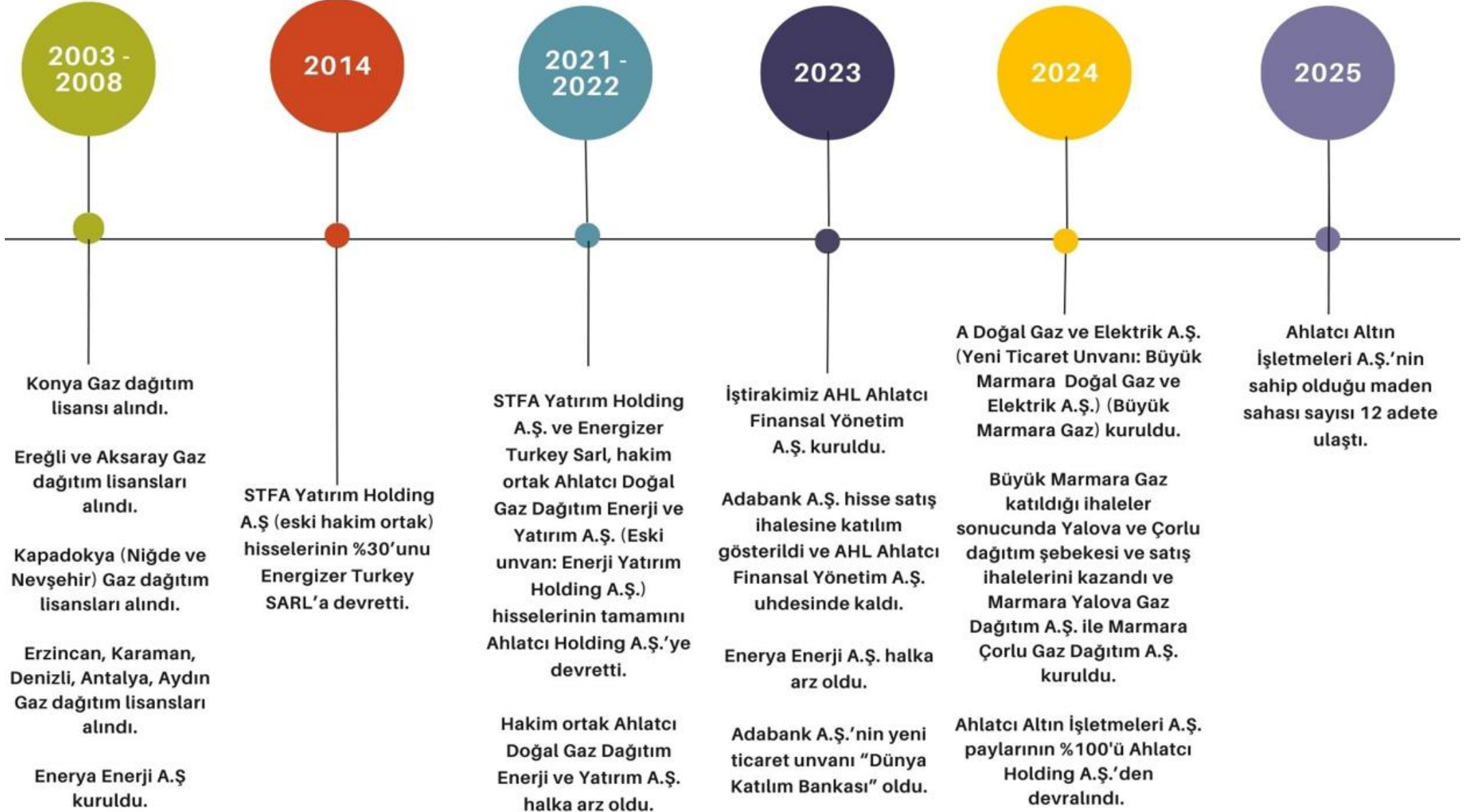
**Abone ve Serbest Tüketici Sayıları
(Bin)**



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



ÖNEMLİ DÖNÜM NOKTALARI

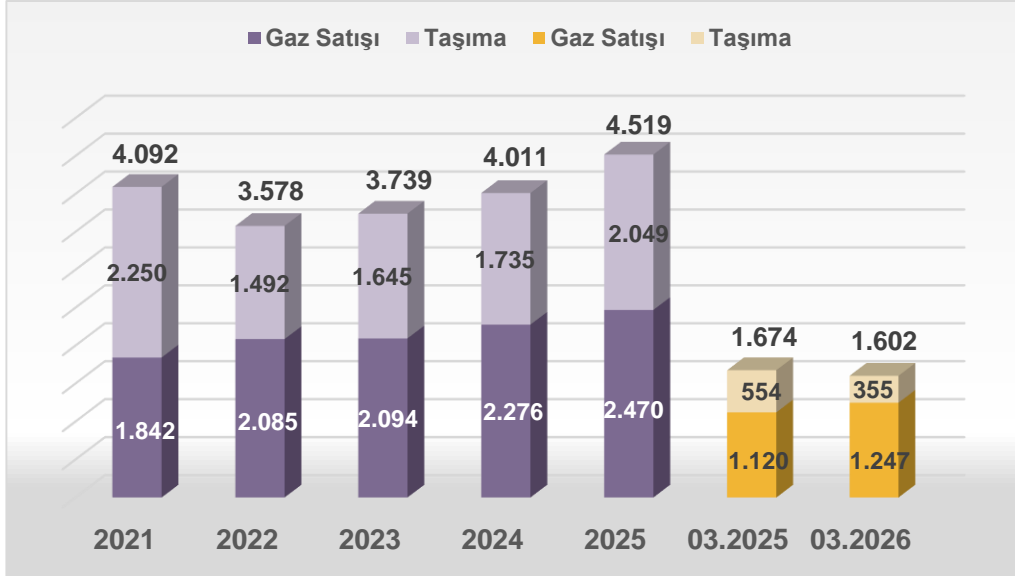


FAALİYETLERE GENEL BAKIŞ



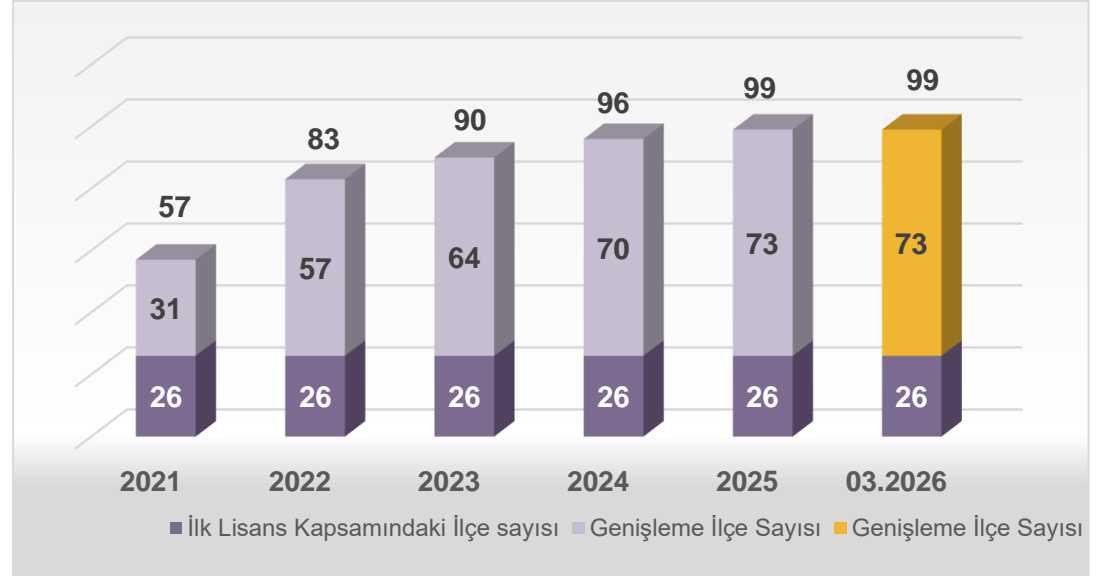
GAZ HACMİ VE LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

GAZ HACMİ (MİLYON M³)



2026 yılı Ocak - Mart döneminde doğal gaz tüketimi 2025 yılının aynı dönemi ile karşılaştırıldığında gaz hacmi (*taşıma dahil*) azalış göstererek **1.602 Milyon m³** olmuştur.

LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

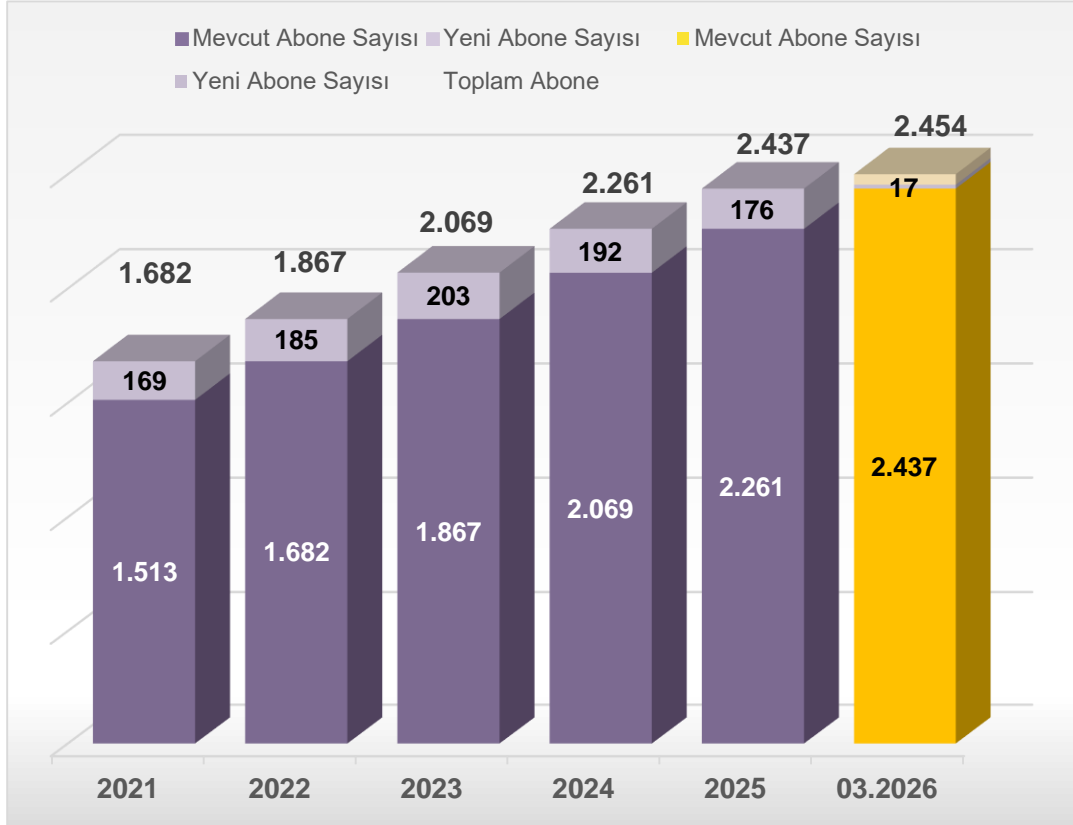


Doğal gazın ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, dağıtım şirketleri ilk lisans kapsamındaki 26 ilçeye ek olarak 73 ilçeye daha genişlemiştir.

Toplam 99 ilçede dağıtım lisansı olup **2026 Nisan** itibarıyla 97 ilçede gaz arzı sağlanmış durumdadır. 2 ilçeye (Manavgat ve Kemer) doğal gaz arzı sağlanabilmesi için BOTAŞ iletim hattı beklenmektedir.

Lisans kapsamındaki yerleşim yeri sayısı **198**'dir. (ilçeler, beldeler, köyler ve idari statüsü değişip mahalle olan yerleşim yerleri dahil)
3 Nisan 2026 tarihinde Karaman Çakırbağ köyü lisans kapsamına dahil edilmiştir.

ABONE GELİŞİMİ (BİN) (BBS)*



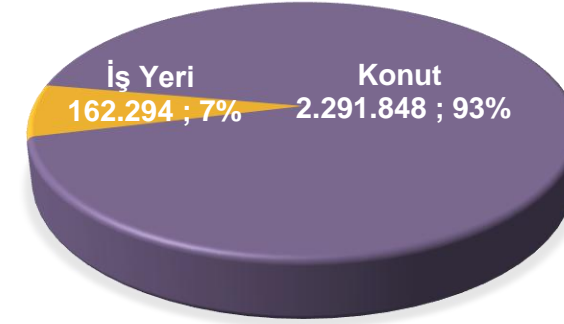
Abone sayısı, 2026 yılı Mart ayı itibarıyla **17.072** yeni abone alımı ile birlikte **2.454.142**'ye ulaşmıştır.

* 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*)

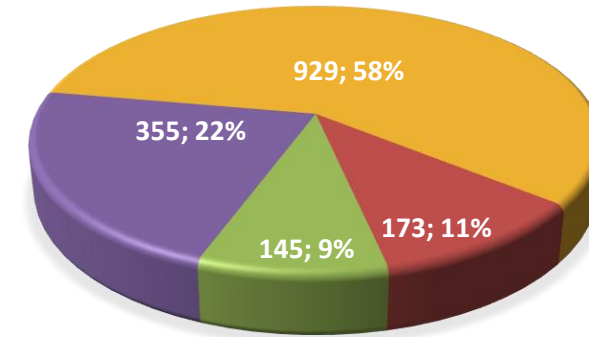


Konut dışında kalan tüm sanayi, OSB, elektrik üretim tesisleri, ticarethane, resmi kurumlar, ibadethaneler ve diğer abone sayılarını gösterir.



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

TÜKETİLEN GAZ HACMİ (Mart 2026) (Milyon m³ ; %)



■ Konut ■ Konut dışı ■ Serbest ■ Taşıma

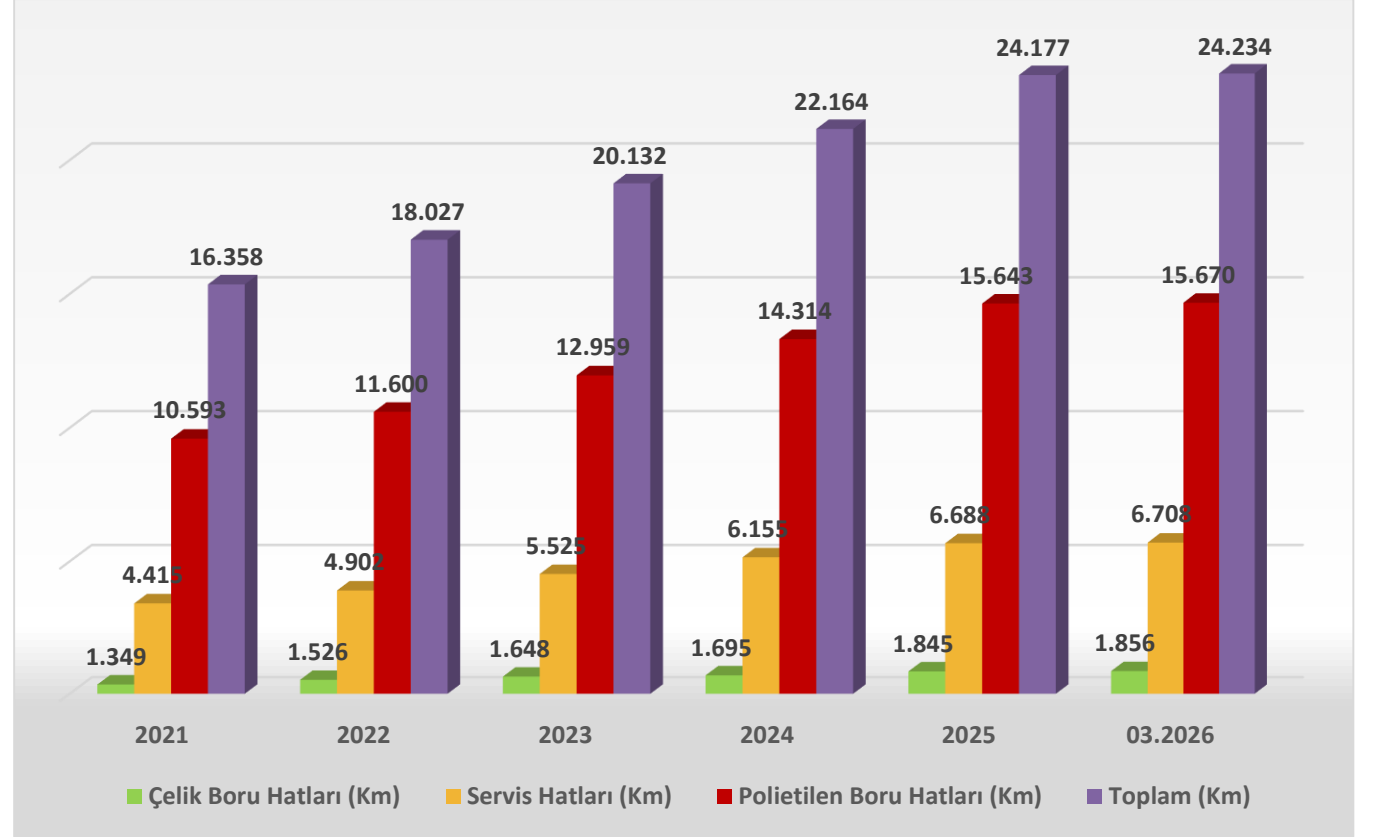
DAĞITIM HATTI YATIRIM METRAJLARI

2026 Mart ayı itibarıyla dağıtım hattı uzunluğu* 24.234 km'ye ulaşmıştır.

İlgili dönemde Şebeke Penetrasyonu %89 olup, dağıtım bölgelerine göre kırılımı aşağıdadır.

Dağıtım Bölgeleri Şebeke Penetrasyonu 03.2026

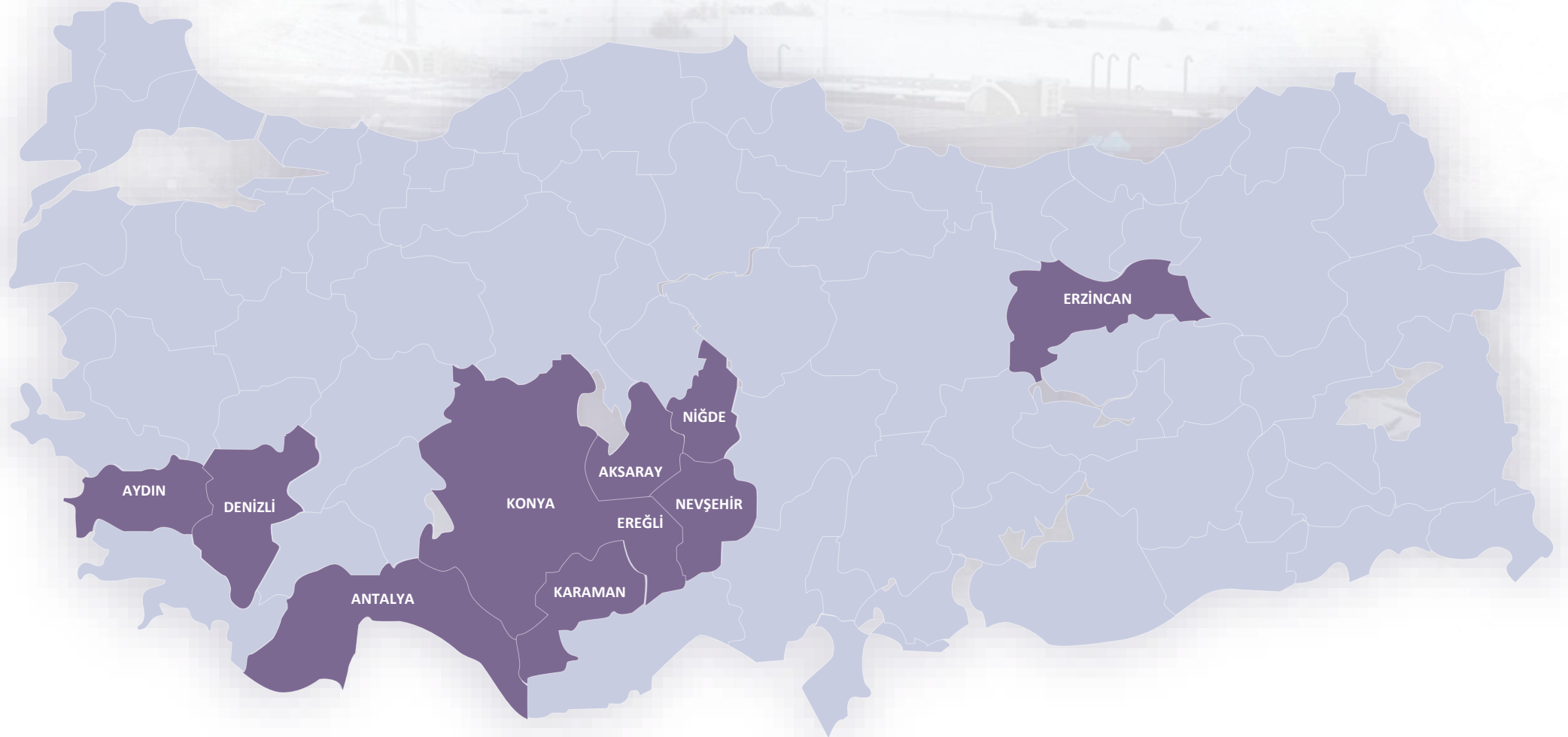
Aksaray	97%
Antalya	81%
Aydın	89%
Denizli	89%
Ereğli	92%
Erzincan	99%
Kapadokya	89%
Karaman	98%
Konya	94%



Alt yapı yatırım metrajları tüm dağıtım şirketleri toplamında **24.234 km'ye** ulaşmıştır.

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

DOĞAL GAZ DAĞITIM BÖLGELEĐİ

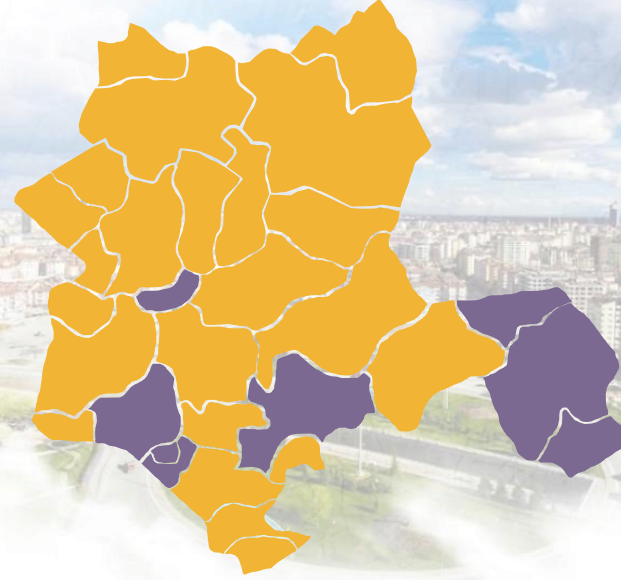


LİSANS TARİHİ
05.12.2003

GAZ HACMİ*
488,4 Mn m³

ABONE SAYISI
769.652

LOKASYON SAYISI***
31



ÇALIŞAN SAYISI
265



YATIRIM TUTARI**
384,2 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
7.464 Km



ABONE PENETRASYON
%91



ŞEBEKE PENETRASYON
%94

* 2026 yılı Mart ayı itibarıyla 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.

LİSANS TARİHİ

16.02.2006



GAZ HACMİ*

334,5 Mn m³



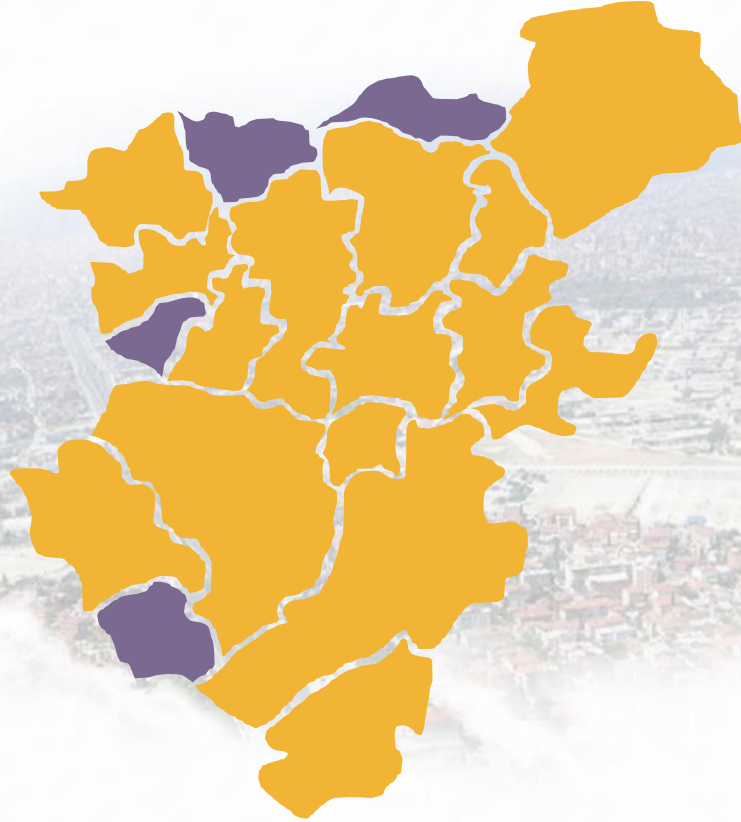
ABONE SAYISI

424.202



LOKASYON SAYISI***

37



ÇALIŞAN SAYISI

168



YATIRIM TUTARI**

203,1 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

3.590 Km



ABONE PENETRASYON

%91



ŞEBEKE PENETRASYON

%89

* 2026 yılı Mart ayı itibarıyla 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.

LİSANS TARİHİ
12.10.2006



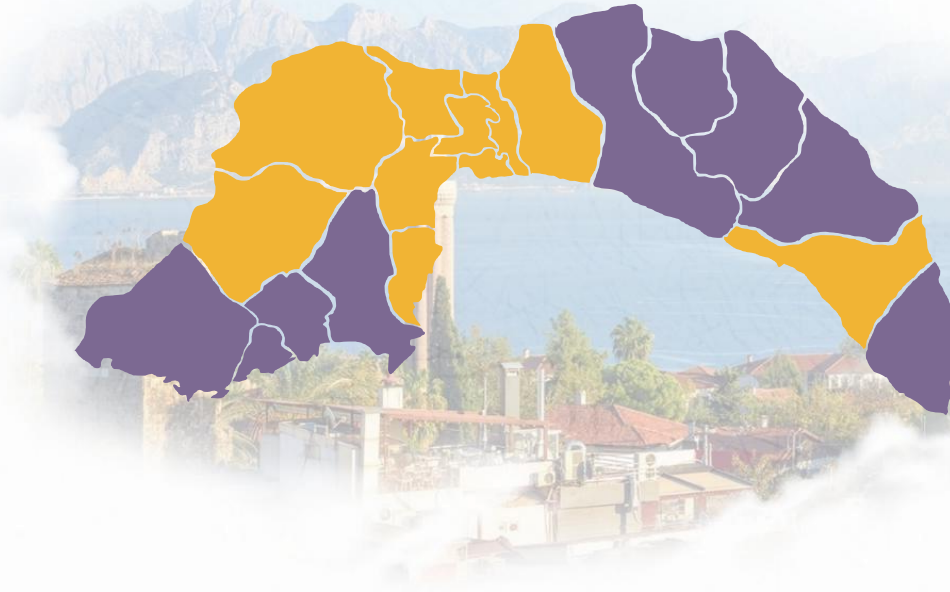
GAZ HACMİ*
263 Mn m³



ABONE SAYISI
363.821



LOKASYON SAYISI***
24



ÇALIŞAN SAYISI
137



YATIRIM TUTARI**
275,3 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
3.390 Km



ABONE PENETRASYON
%55



ŞEBEKE PENETRASYON
%81

* 2026 yılı Mart ayı itibarıyla 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.

LİSANS TARİHİ
25.05.2004



GAZ HACMİ*
84,8 Mn m³



ABONE SAYISI
165.464



LOKASYON SAYISI***
16



ÇALIŞAN SAYISI
92



YATIRIM TUTARI**
84,6 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
2.005 Km



ABONE PENETRASYON
%92



ŞEBEKE PENETRASYON
%97

* 2026 yılı Mart ayı itibarıyla 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.

LİSANS TARİHİ

14.07.2006



GAZ HACMİ*

55,6 Mn m³



ABONE SAYISI

96.063



LOKASYON SAYISI***

10



ÇALIŞAN SAYISI

64



YATIRIM TUTARI**

55,6 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

1.007 Km



ABONE PENETRASYON

%96



ŞEBEKE PENETRASYON

%98



* 2026 yılı Mart ayı itibarıyla 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.

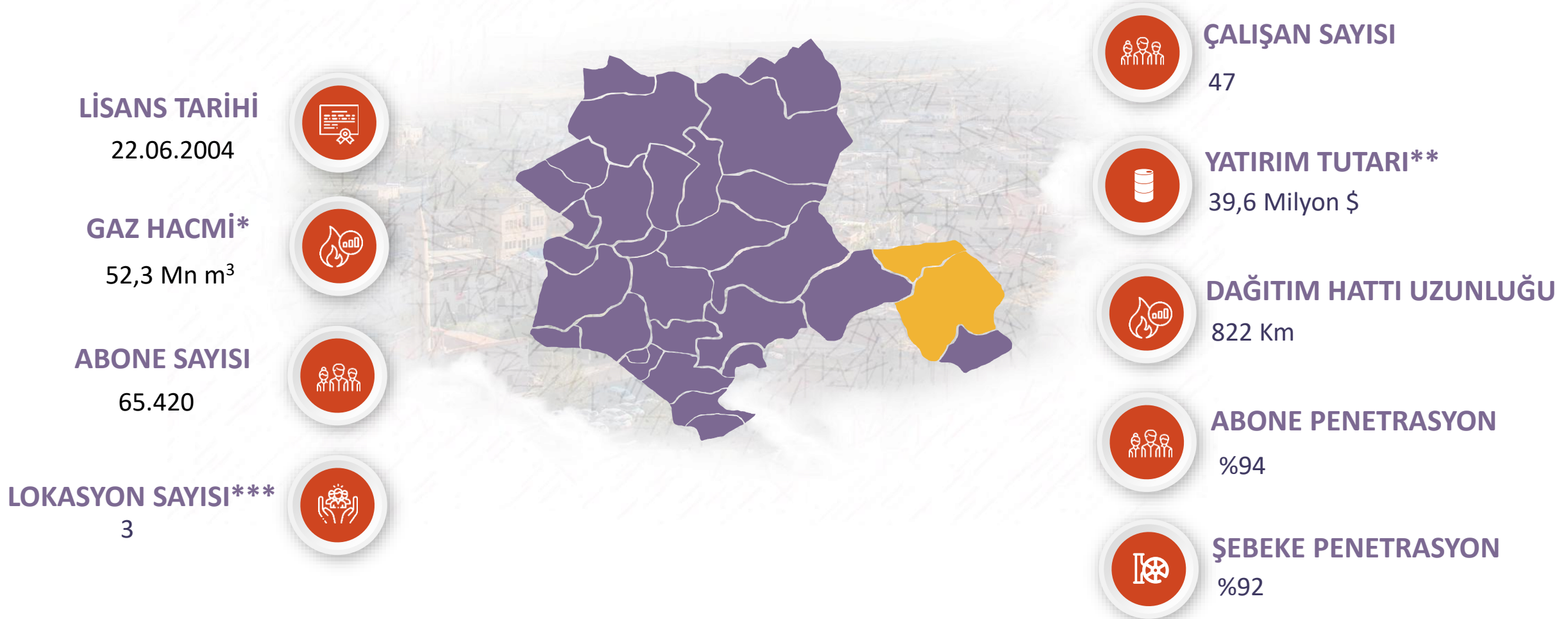


* 2026 yılı Mart ayı itibarıyla gaz tüketimi

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.



* 2026 yılı Mart ayı itibarıyla 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.

KAPADOKYA (NEVŞEHİR & NİĞDE)

LİSANS TARİHİ

29.09.2005



GAZ HACMİ*

137,1 Mn m³



ABONE SAYISI

Nevşehir 116.974

Niğde 108.301



LOKASYON SAYISI***

Nevşehir 20

Niğde 18



ÇALIŞAN SAYISI

132



YATIRIM TUTARI**

110,6 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

2.264 Km



ABONE PENETRASYON

%92



ŞEBEKE PENETRASYON

%89



* 2026 yılı Mart ayı itibarıyla 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 gerçekleştirilen 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.

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.

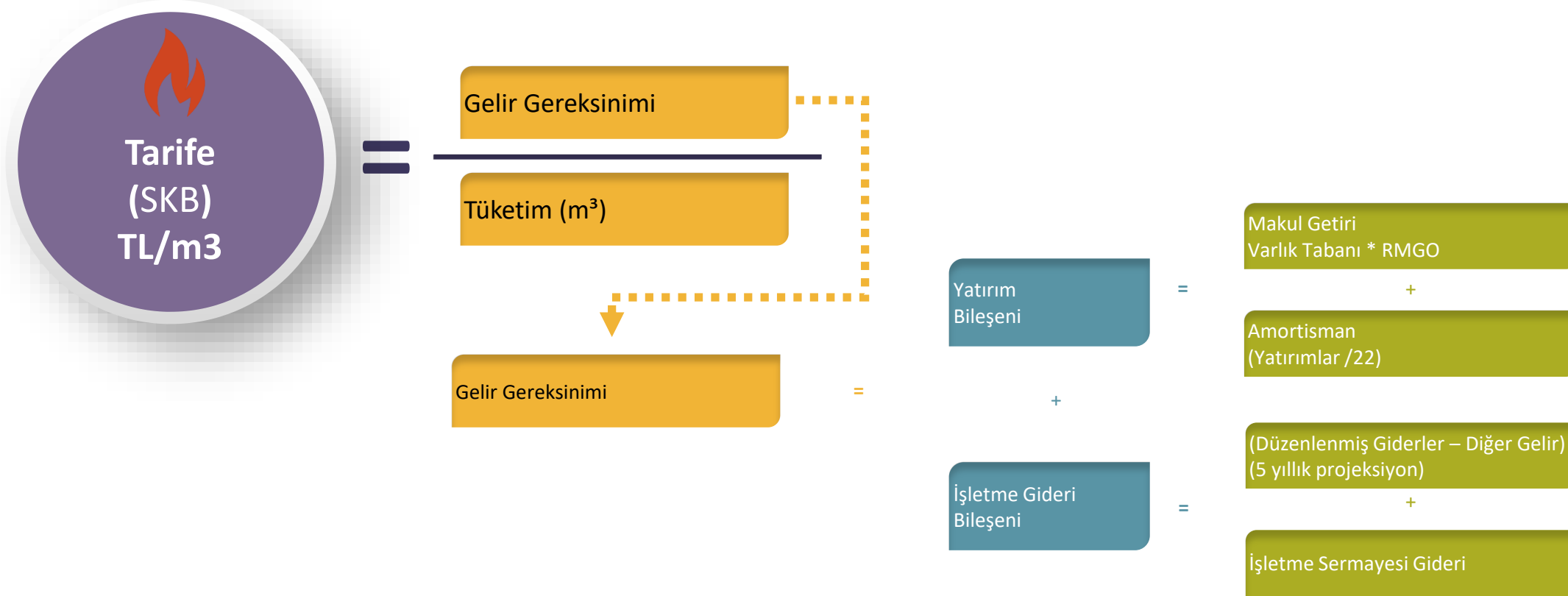
✓ RMGO » 13,25 (12,427%)

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi TÜFE ile



TARİFE HESAPLAMASI



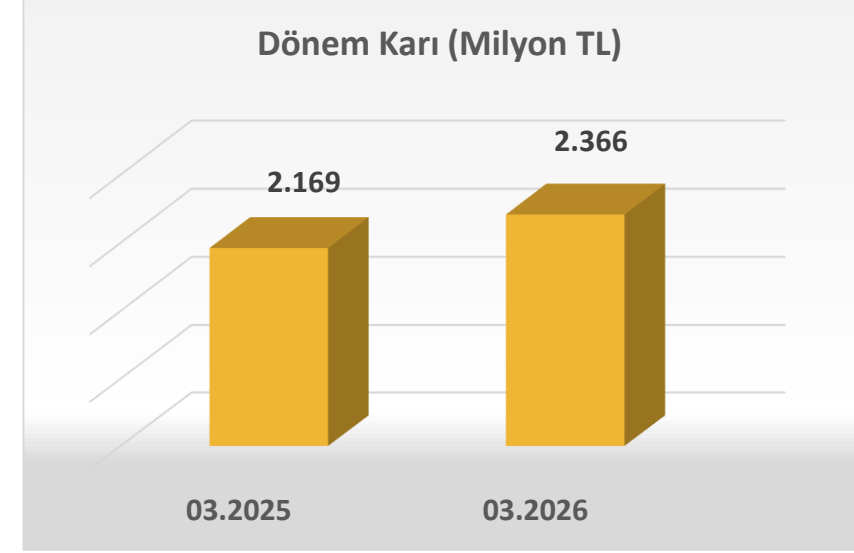
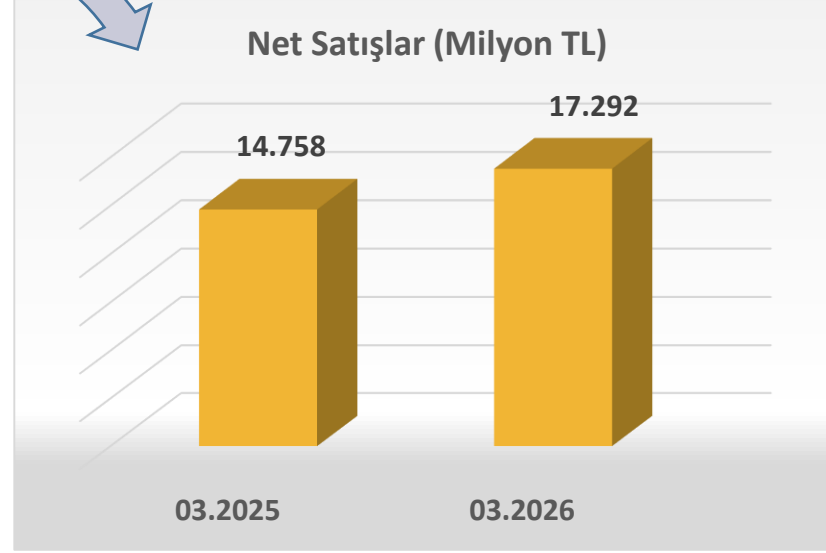
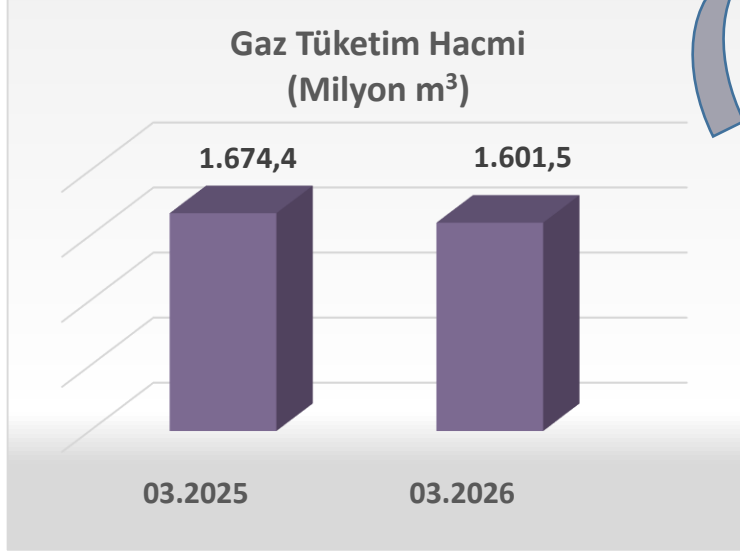
Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için Yatırım ve İşletme Giderleri bileşenleri ile hesaplanan gelir gereksinimi tüketim projeksiyonuna bölünerek birim fiyatlar hesaplanır.

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

FINANSAL PERFORMANS



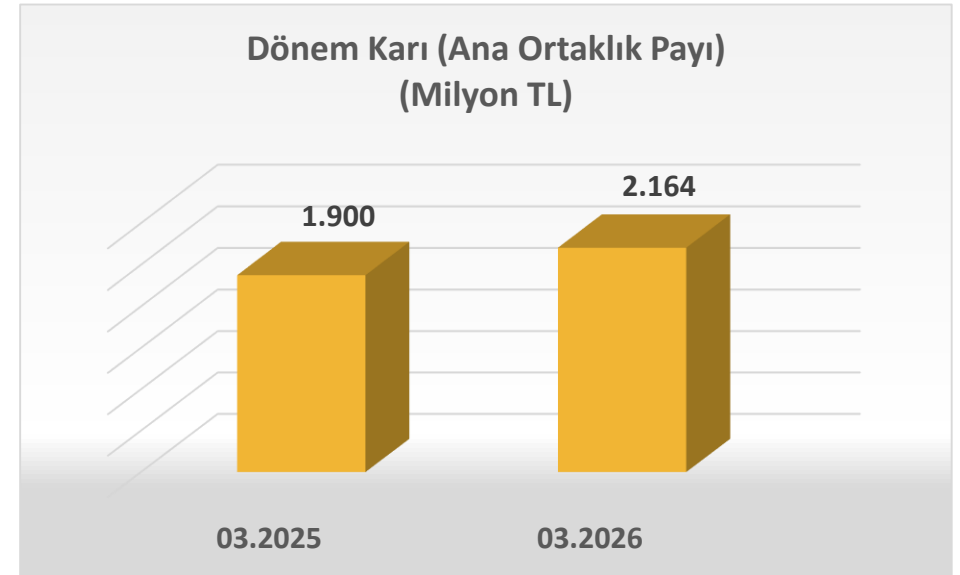
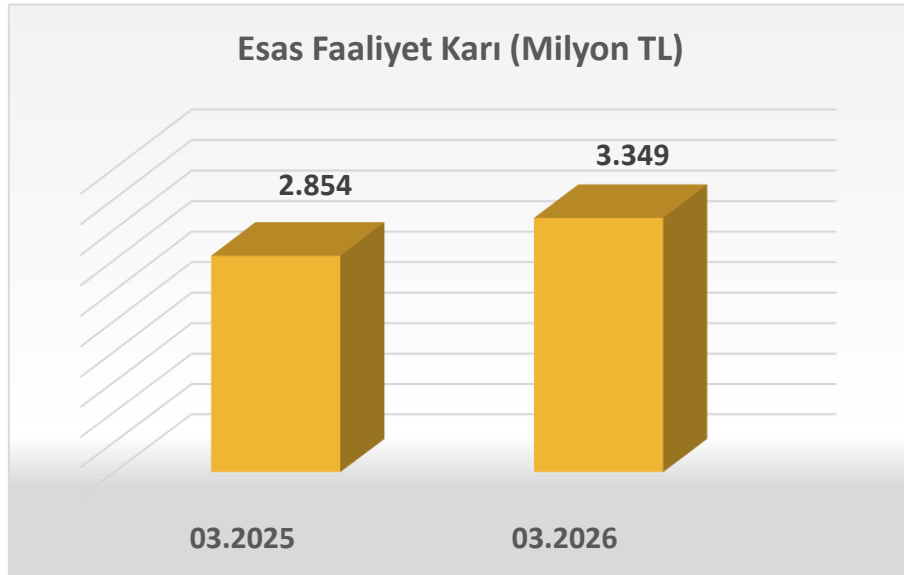
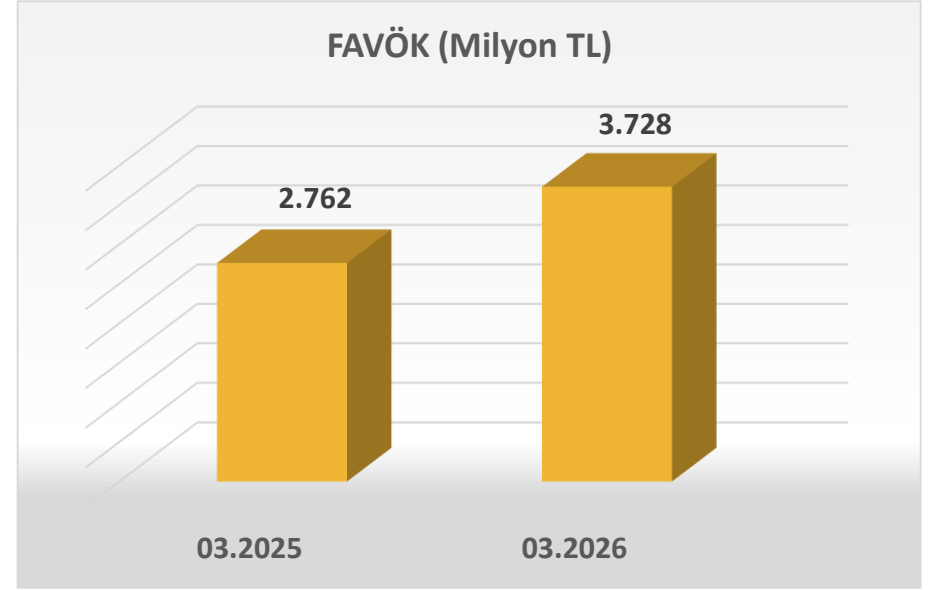
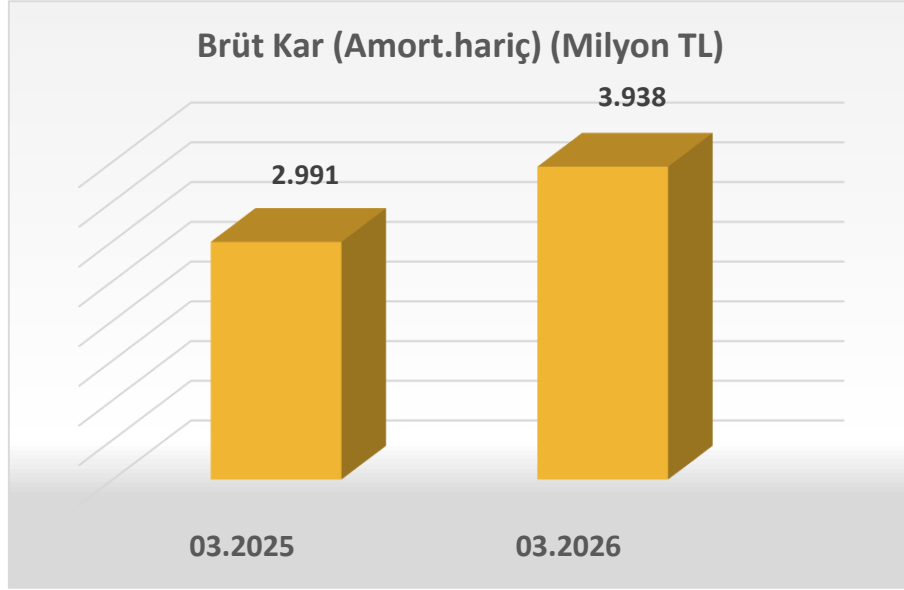
FİNANSAL GÖSTERGELER



Şirketimizin hasılatı, 2025 yılının ilk 3 aylık döneminde 14.758 milyon TL olup, 2026 yılının ilk 3 aylık döneminde ise doğal gaz satış fiyatının 2025 yılının aynı dönemine göre artış göstermesi nedeniyle 17.292 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

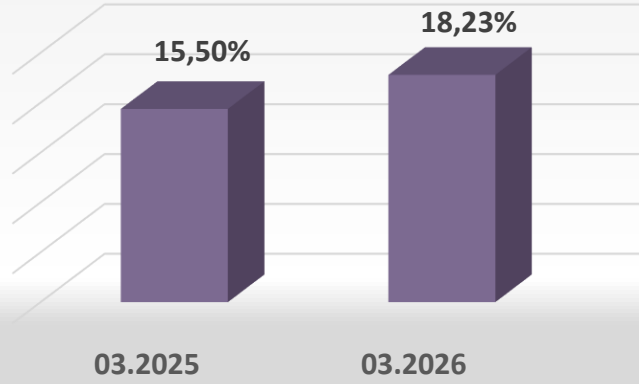
Şirketimizin dönem karı 2025 yılının ilk 3 ayında 2.169 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2026 yılının ilk 3 ayında 2.366 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Ancak, EPDK mevzuatı gereği yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen güvence bedeli güncelleme tutarı (bkz. slayt no 37) hariç tutulduğunda TFRS'ye göre 2026 yılı Mart ayında 2.926 milyon TL tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

FİNANSAL GÖSTERGELER

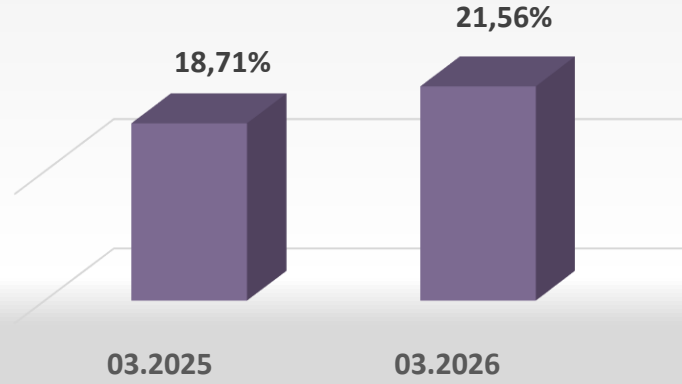


FİNANSAL GÖSTERGELER

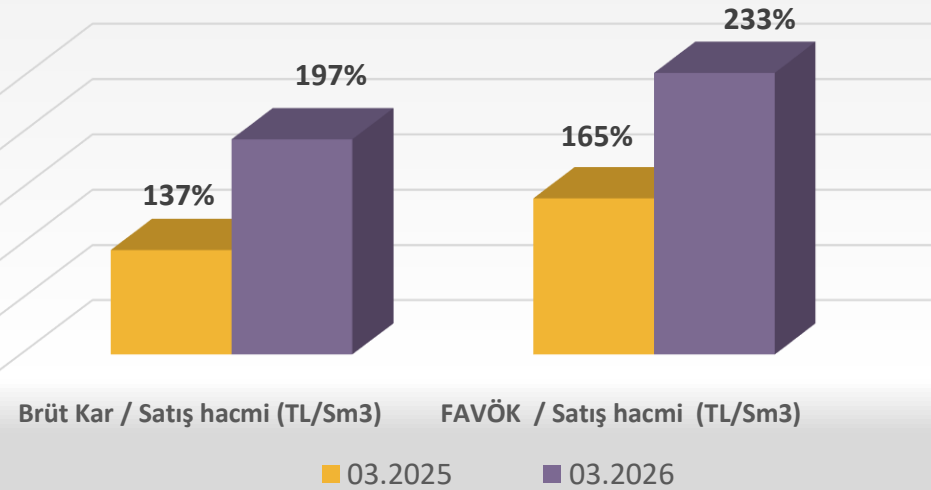
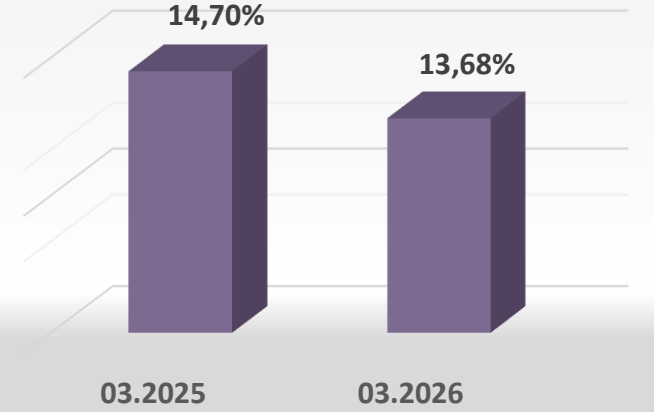
Brüt Kar Marjı (%)



FAVÖK Marjı (%)

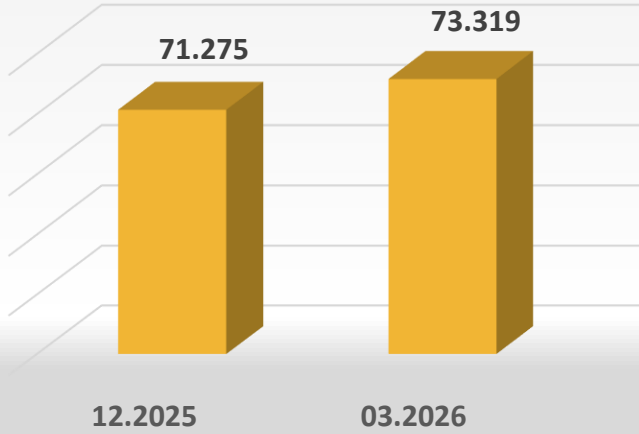


Dönem Kar Marjı (%)

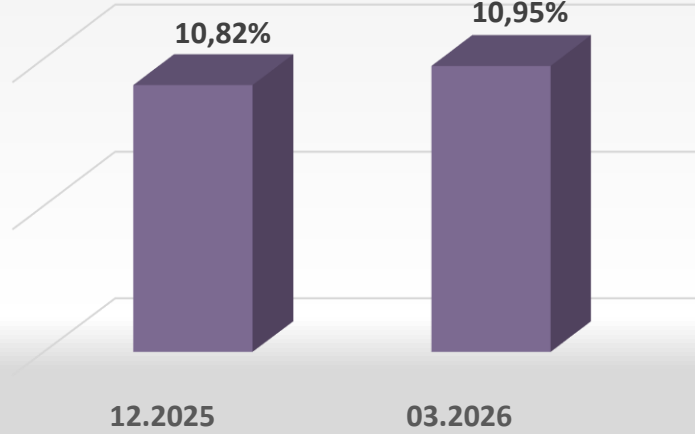


ÖZKAYNAK GELİŞİMİ

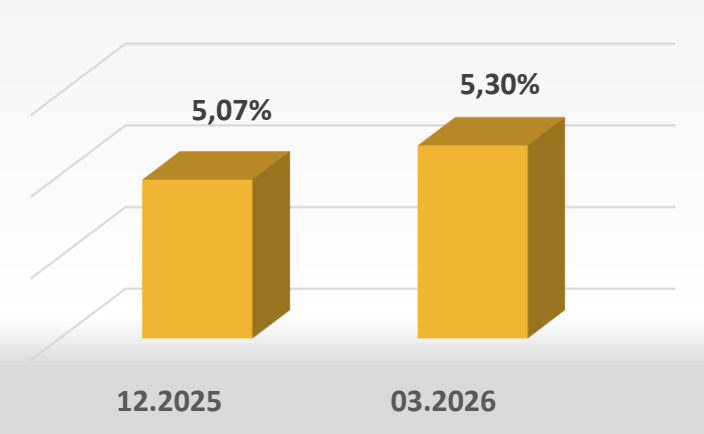
Özkaynaklar (Milyon TL)



Özkaynak Karlılığı



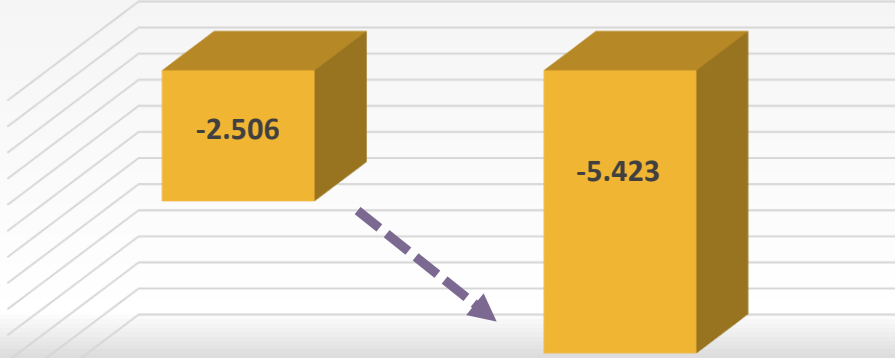
Aktif Karlılığı



Şirketimizin Özkaynakları 2025 yıl sonu itibarıyla 71.275 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2026 yılı Mart ayı itibarıyla 73.319 milyon TL'ye yükselmiştir. Şirketimizin 2026 yılı Mart ayı itibarıyla Özkaynak Karlılığı 2025 yıl sonu ile karşılaştırıldığında ise artış göstererek %10,95 olarak gerçekleşmiştir. Aktif Karlılığı ise 2025 yıl sonu ile karşılaştırıldığında artış göstererek %5,30 olarak gerçekleşmiştir.

FİNANSAL BORÇLULUK

Net Finansal Borç (Milyon TL)



Finansal Borçluluk Oranları

Oran	12.2025	03.2026
Net Finansal Borç / FAVÖK*	N/A	N/A
Net Finansal Borç / Toplam Özkaynaklar	N/A	N/A
Net Finansal Borç (Milyon TL)	- 2.506	- 5.423

Oran	03.2025	03.2026
Net Finansman Giderleri / FAVÖK	0,19	- 0,05

(*) İlgili dönemde Net Finansal Borç (-) olduğundan N/A olarak gösterilmiştir.

Şirketimiz, 2025 yılı sonunda 2.506 milyon TL Net nakit pozisyonunda olup, 2026 yılı Mart ayı itibarıyla Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki artış ve kısa vadeli finansal borçlar kalemindeki düşüşle birlikte 5.423 milyon TL Net nakit pozisyon gerçekleşmiştir.

NET İŞLETME SERMAYESİ

Net İşletme Sermayesi (Milyon TL)

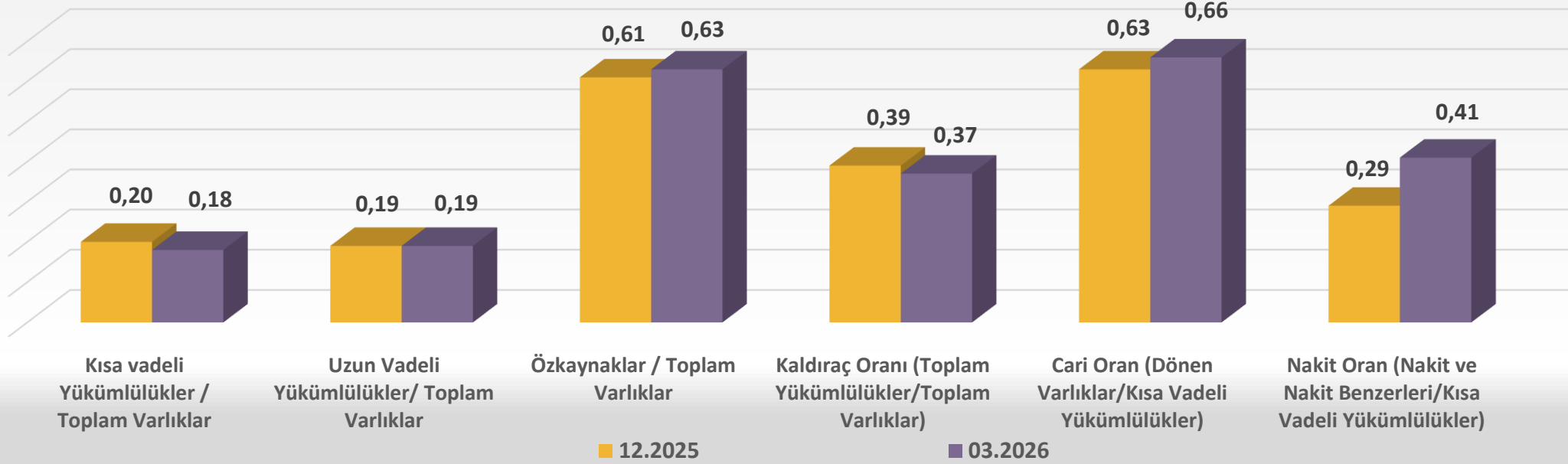


Dönen varlıklarımız 2026 Mart ayında 2025 yıl sonu değerine göre azalış kaydetmiş ve 14.131 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Kısa vadeli yükümlülüklerimizde de benzer şekilde 2025 yıl sonu ile karşılaştırıldığında azalış göstermiş olup 21.376 milyon TL olmuştur.

Net işletme sermayesi ise 2025 yılı sonunda -8.536 milyon TL iken 2026 yılı Mart sonu itibarıyla -7.244 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

MALİ VE LİKİDİTE ORANLARI



Likidite oranları kapsamında 2025 yıl sonu verileri ile karşılaştırıldığında; Şirketimizin 2026 yılı Mart ayında Kısa Vadeli Yükümlülükler kaleminde gerçekleşen düşüş sonucunda, Cari Oran 0,66 olarak gerçekleşmiştir.

Şirketimizin 2026 yılı Mart ayında Nakit Oranı 2025 yıl sonuna göre artış göstererek 0,41 olarak gerçekleşmiş olup, söz konusu artış 2026 yılı Mart ayında gerçekleşen Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki artış ve kısa vadeli yükümlülüklerdeki düşüşten kaynaklanmıştır.

GÜVENCE BEDELİ DEĞERLEME ETKİSİ



GELİR TABLOSU	1 Ocak – 31 Mart	1 Ocak – 31 Mart
	2025	2026
Hasılat	14.757.692.420	17.292.410.212
Brüt kar	2.286.802.493	3.152.634.261
Esas faaliyet karı	2.854.350.323	3.348.685.112
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	3.024.174.693	4.080.443.667
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	2.182.285.694	3.191.279.689
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri	676.077.988	559.760.863
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç VERGİ ÖNCESİ KAR	2.858.363.682	3.751.040.552
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	(13.213.599)	(824.999.155)
Dönem vergi gideri (-)	(528.147.185)	(728.114.875)
Ertelenmiş vergi geliri	514.933.586	(96.884.280)
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç DÖNEM KARI	2.845.150.083	2.926.041.397
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Dahil DÖNEM KARI	2.169.072.095	2.366.280.534

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.

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

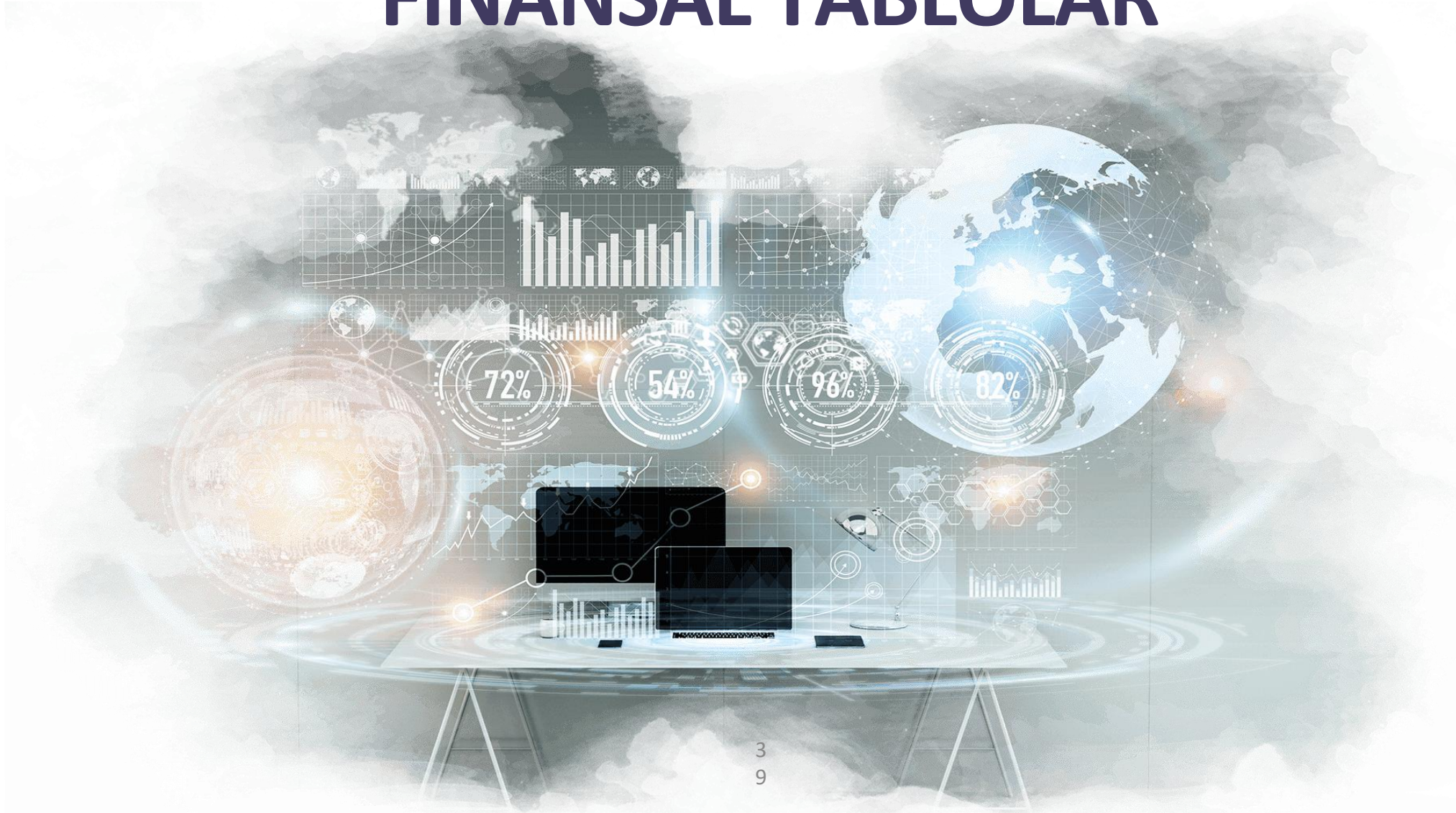
31.03.2026 tarihi itibarıyla güvence bedellerinin değerlendirme tutarı **559.760.863 TL** olarak gerçekleşmiştir.

EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen **güvence bedeli güncelleme tutarı hariç tutulduğunda** TFRS'ye göre 31.03.2026 tarihi itibarıyla **2.926.041.397 TL** tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

PAY GERİ ALIM PROGRAMI

- ✓ Şirketimizin 06.10.2025 tarihinde yapmış olduğu Yönetim Kurulu toplantısında Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem gören Şirketimiz paylarının fiyatının Şirket faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmaması sebebiyle, pay sahiplerini korumak, pay fiyatının istikrarlı ve gerçek değerine uygun oluşumuna katkı sağlamak amacıyla II-22.1 sayılı "Geri Alınan Paylar Tebliği"nin 5 inci maddesinin dördüncü ve beşinci fıkraları uyarınca pay geri alımı yapılmasına; pay geri alım işlemlerinin Türk Ticaret Kanunu'nun 379'uncu maddesi, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun 22'nci maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-22.1 sayılı "Geri Alınan Paylar Tebliği" hükümleri ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 24.07.2014 tarih ve 23/759 sayılı, 27.01.2016 tarih ve 3/77 sayılı, 09.03.2023 tarih ve 13/314 sayılı, 01.08.2024 tarih ve 41/1198 sayılı ilke kararları kapsamında gerçekleştirilmesine, pay geri alımına konu edilebilecek azami pay sayısının 200.000.000 TL nominal değerli 200.000.000 adet pay olarak belirlenmesine ve geri alım için ayrılacak fonun en fazla 2.000.000.000 TL olarak belirlenmesine karar verilmiştir.
- ✓ Söz konusu geri alım programı kapsamında 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 81.737.201 adet pay geri alınmış olup, Şirketimizin 25.12.2023, 20.03.2025, 29.08.2025 ve 06.10.2025 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu ENERY payları toplamı 344.861.346 adede ulaşmıştır. Şirket sermayesine oranı %3,8318'dir.
- ✓ Devam eden geri alım programı kapsamında 9 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 90.137.201 adet pay geri alınmış olup, Şirketimizin 25.12.2023, 20.03.2025, 29.08.2025 ve 06.10.2025 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu ENERY payları toplamı 353.261.346 adede ulaşmıştır. Şirket sermayesine oranı %3,9251'dir.

FINANSAL TABLOLAR



BİLANÇO



BİLANÇO (Milyon TL)	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2026	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar	14.131	14.583
Duran Varlıklar	102.649	101.991
TOPLAM VARLIKLAR	116.780	116.574
Kısa Vadeli Yükümlülükler	21.376	23.119
Uzun Vadeli Yükümlülükler	22.085	22.180
Özkaynaklar	73.319	71.275
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	116.780	116.574

GELİR TABLOSU

GELİR TABLOSU (Milyon TL)	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak – 31 Mart 2026	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak – 31 Mart 2025
KAR VEYA ZARAR KISMI		
Hasılat	17.292	14.758
Satışların Maliyeti (-)	-14.140	-12.471
Brüt kar	3.153	2.287
Genel yönetim giderleri (-)	-294	-300
Pazarlama giderleri (-)	-3	-16
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	497	889
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-4	-6
Esas faaliyet karı	3.349	2.854
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	2	0,6
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-	-0,016
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	729	169
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	4.080	3.024
Finansman gelirleri	362	0,007
Finansman giderleri (-)	-175	-528
Net parasal kayıp kazanç	1.075	-314
VERGİ ÖNCESİ KAR	3.191	2.182
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	-825	-13
Dönem vergi gideri (-)	-728	-528
Ertelenmiş vergi geliri	-97	515
DÖNEM KARI	2.366	2.169
Dönem karı dağılımı		
Kontrol gücü olmayan paylar	202	269
Ana ortaklık payları	2.164	1.900

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

