

PETROL ARAMA - ÜRETİM SEKTÖRÜ GENEL GÖRÜNÜM



PETROL ARAMA - ÜRETİM SEKTÖRÜ
I . İSTİŞARE TOPLANTISI

10 Mart 2012

Selami İNCEDALCI
Genel Müdür

Sunum Planı

I

Arama ve Üretimde Temel Göstergelerimiz

II

Maliyet, Kapasite, Yatırım ve Gelirler

III

Hedef ve Sonuçlar

I

Arama ve Üretimde Temel Göstergelerimiz

II

Maliyet, Kapasite, Yatırım ve Gelirler

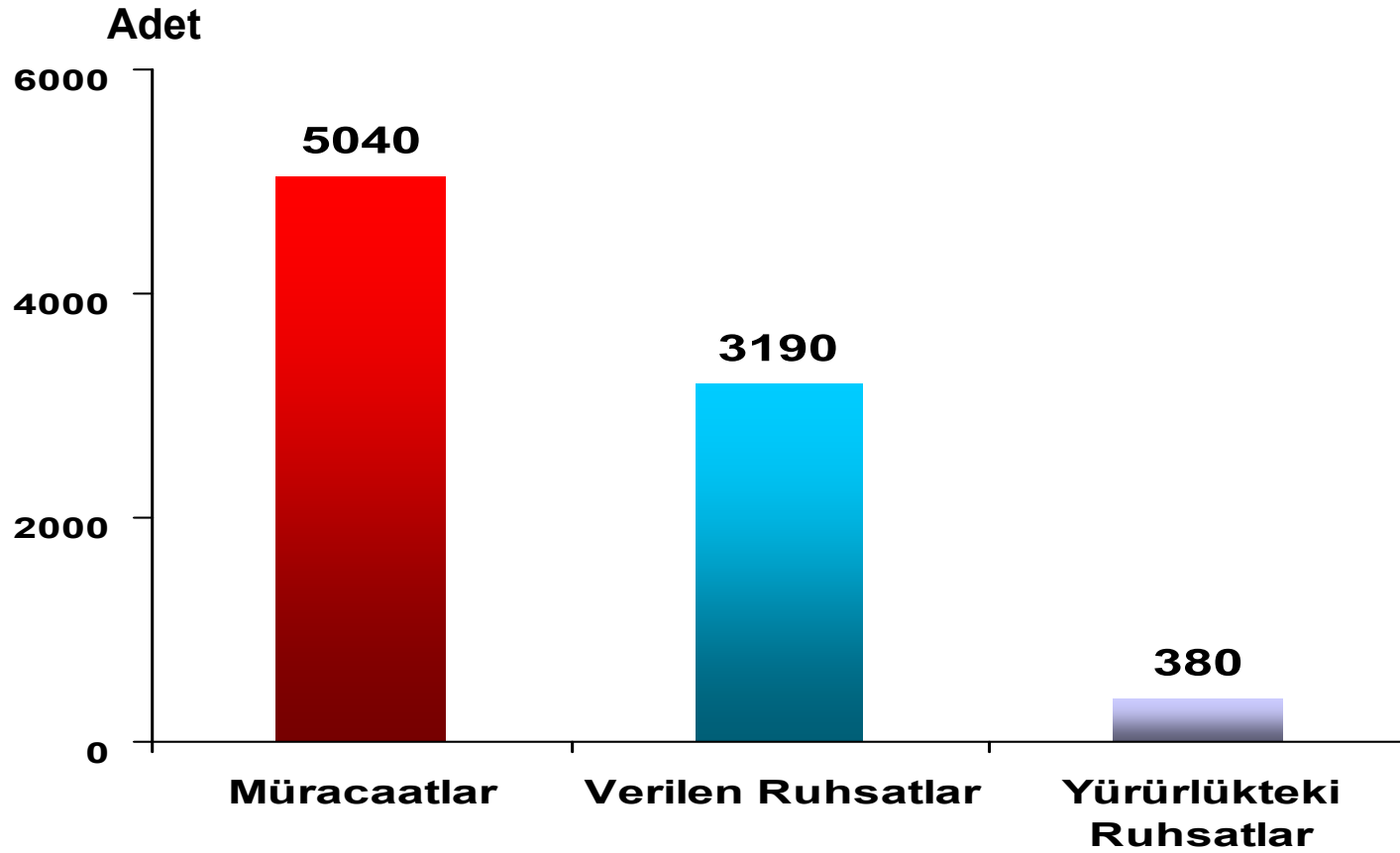
III

Hedef ve Sonuçlar

1954'den Günümüze Ruhsat Hareketleri



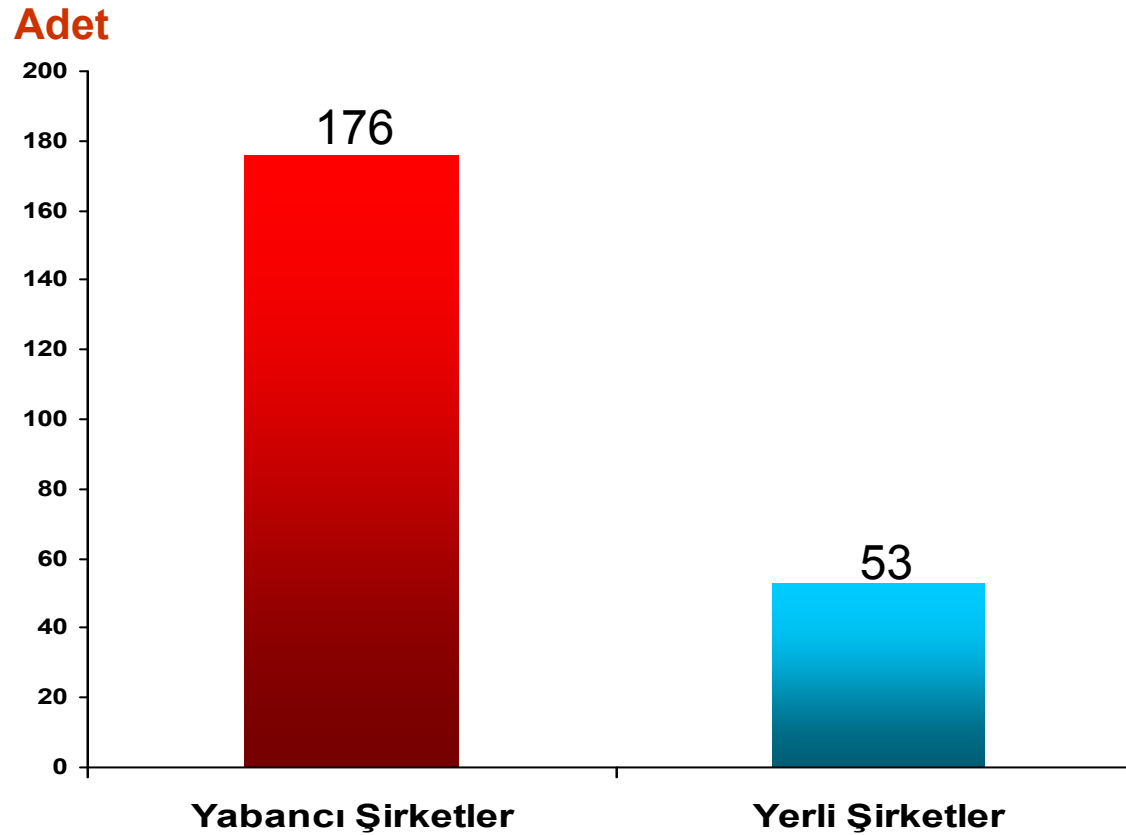
- 1954 yılından bugüne kadar yapılan arama ruhsat başvurularının **%63'ü** yatırımcılara verilmiştir.



1954'den Günümüze Faaliyet Gösteren Şirket Sayısı



- Ülkemizde bugüne kadar faaliyet yapan toplam **229** arama üretim şirketinin **%77'sini** yabancı yatırımcılar oluşturmuştur.

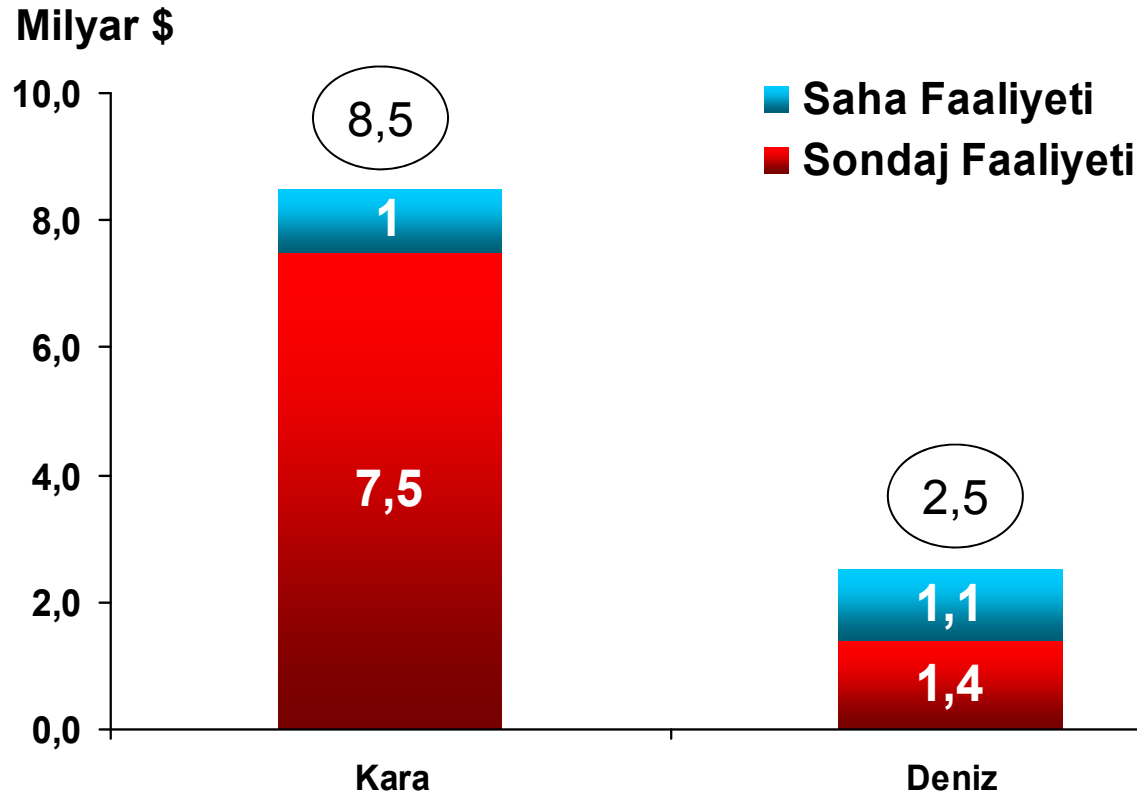


- Halen, **25** yerli **25** yabancı olmak üzere toplam **50** yatırımcı faaliyettedir.

1954'den Günümüze Saha ve Sondaj Yatırımları

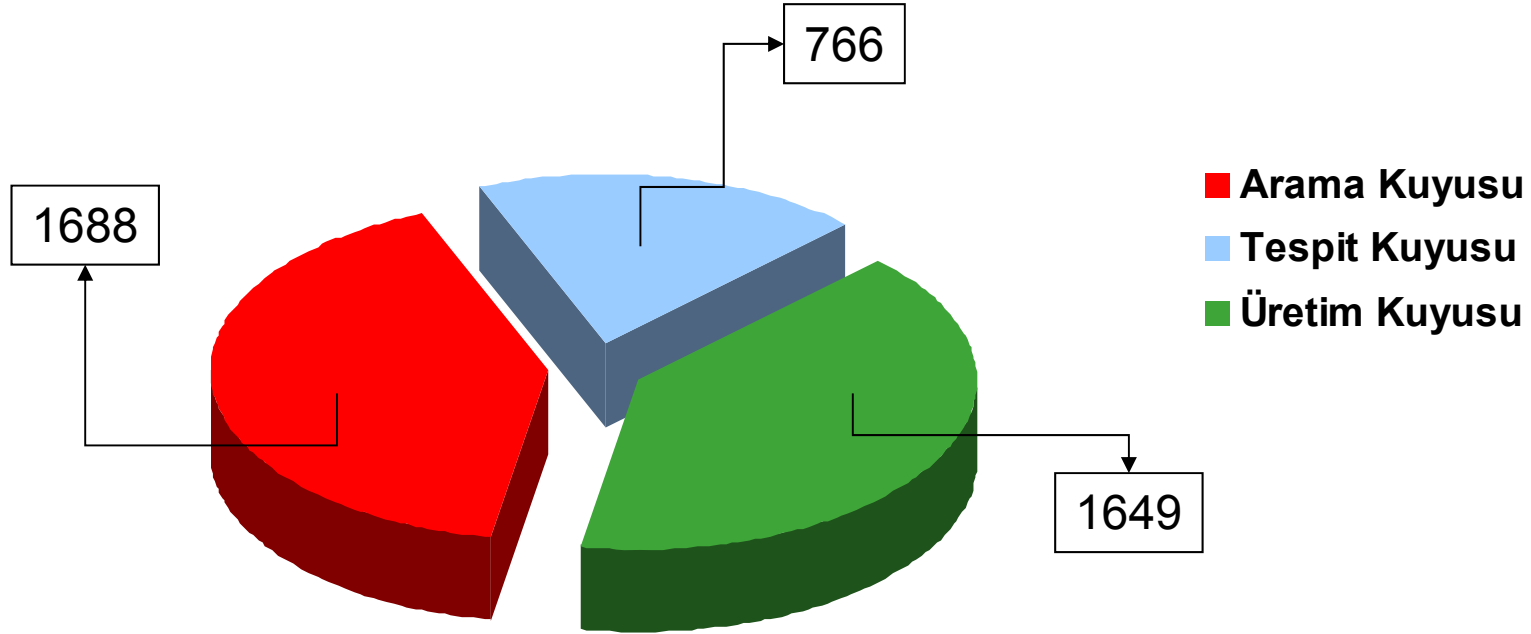


- Ülkemizde toplam **11 Milyar ABD Doları** arama üretim yatırımı yapılmıştır.



- Son 10 yılda yapılan yatırım, toplam yatırımın **%33**'ünü oluşturmaktadır.

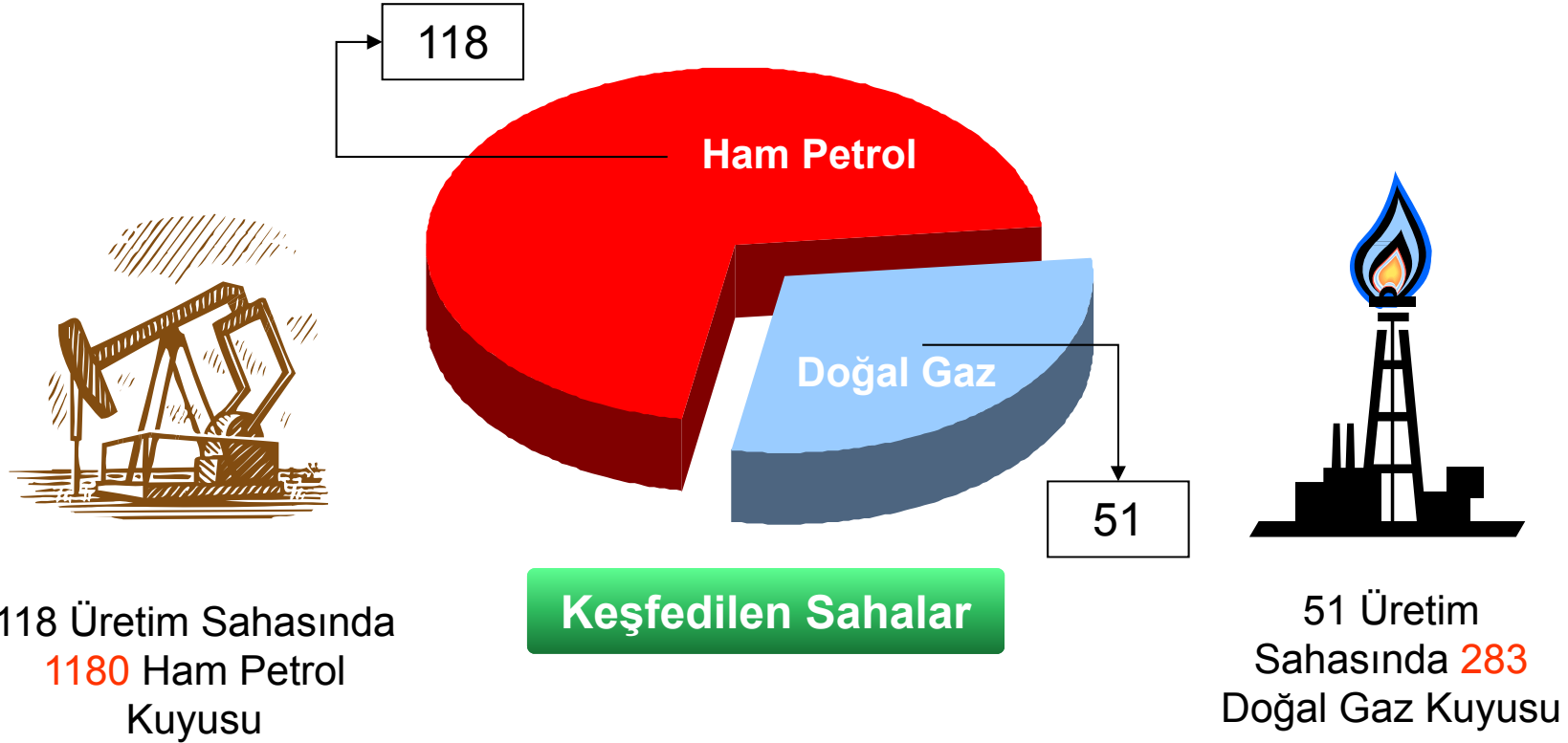
1934-2011 Döneminde Açılan Kuyuların Cinslerine Göre Dağılımı



Toplam Kuyu Sayısı	: 4 103 Adet
Toplam Metraj	: 7,65 Milyon Metre

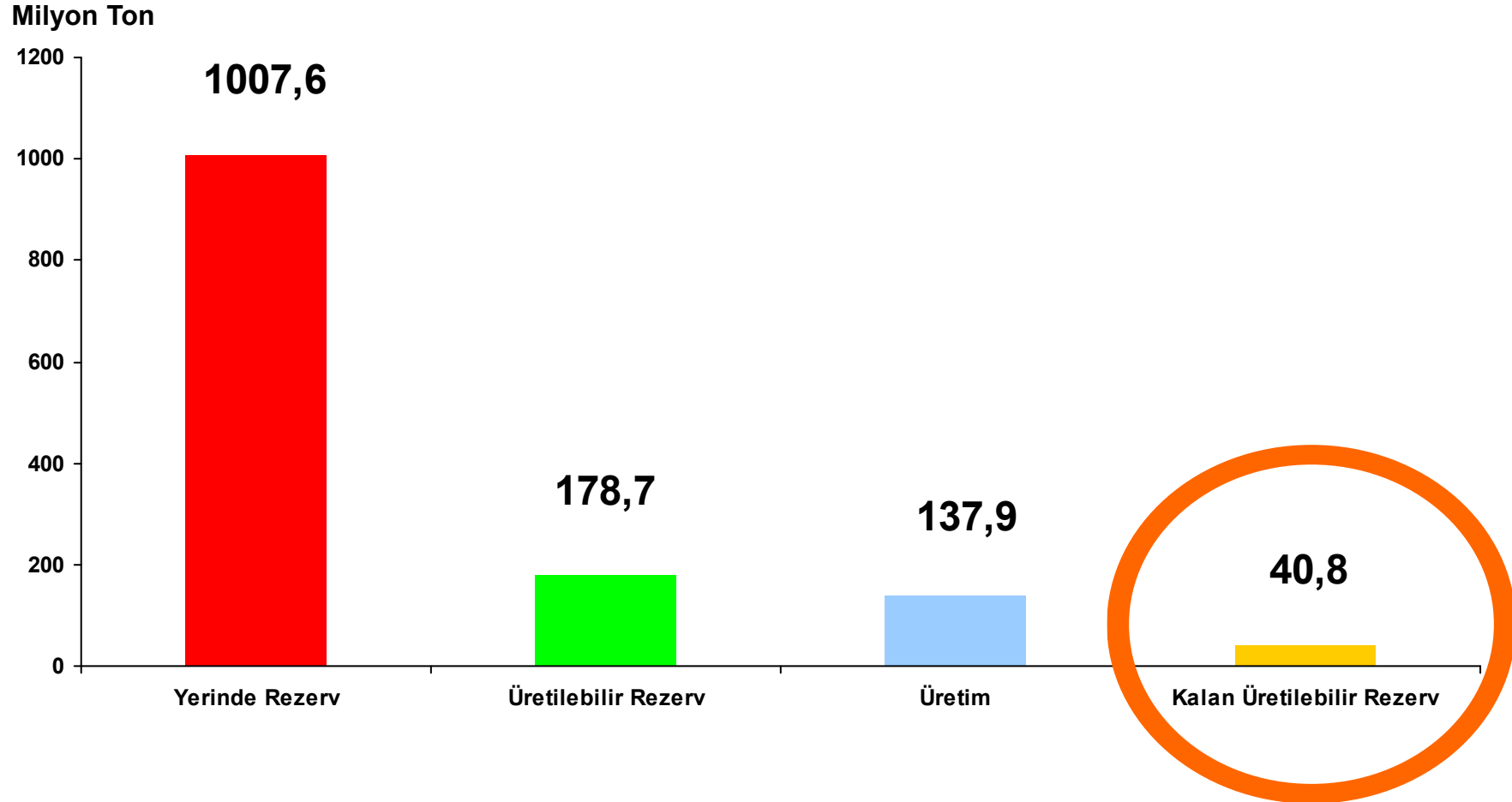
● Açılan kuyularda yapılan ortalama metraj **1,864** metredir.

1934-2011 Yılları Arasında Yapılan Keşifler



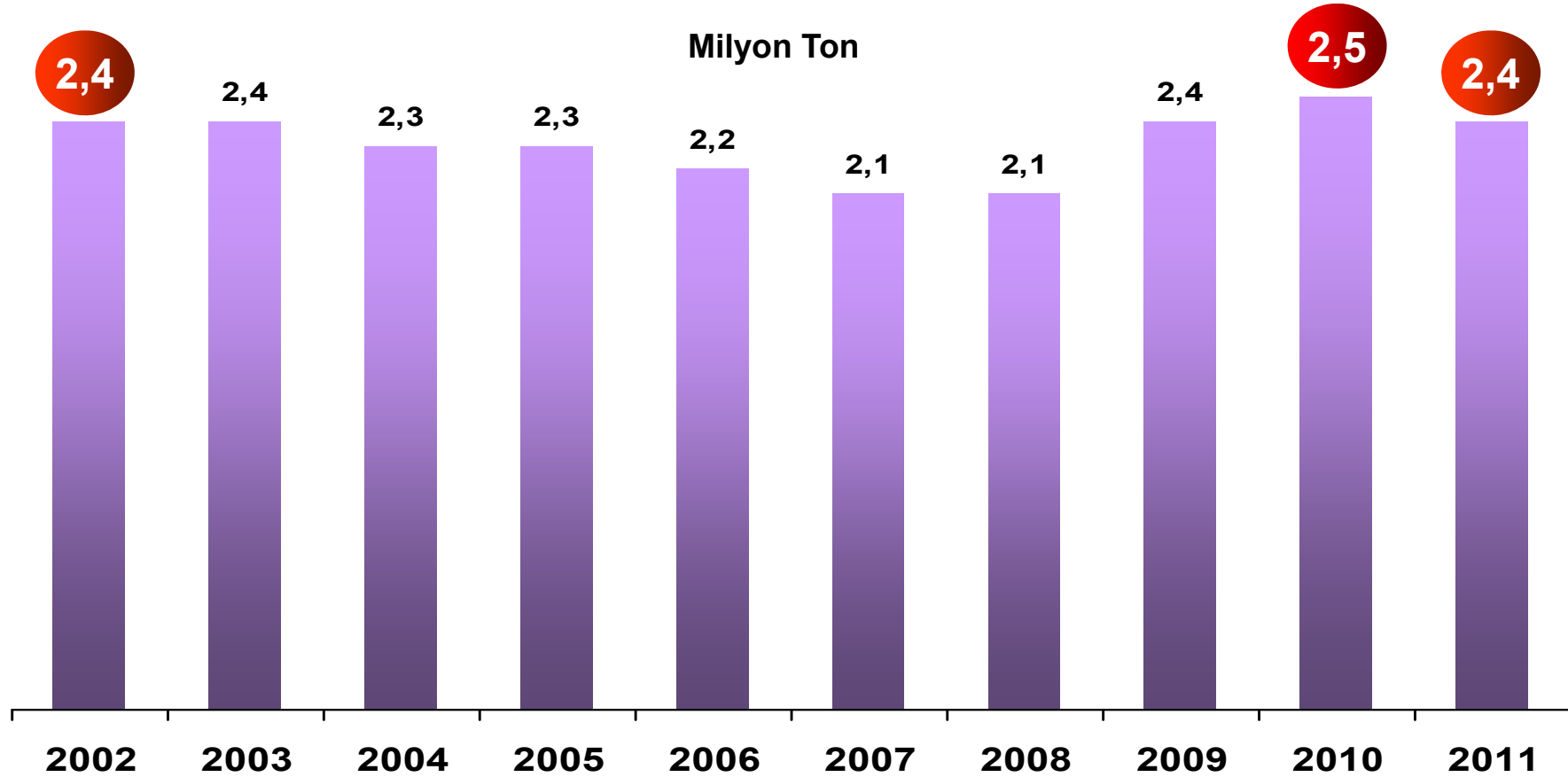
- Arama ruhsatlarında keşif amaçlı açılan 1688 arama kuyusu sonucunda toplam 169 adet keşif yapılmış olup keşif isabet oranı yaklaşık %10 'dur

2011 Yılı Ham Petrol Rezerv Durumu



● Yerinde rezervin üretilebilirlik oranı yaklaşık **%18** olarak hesaplanmıştır.

2002-2011 Dönemlerinde Yapılan Ham Petrol Üretimi

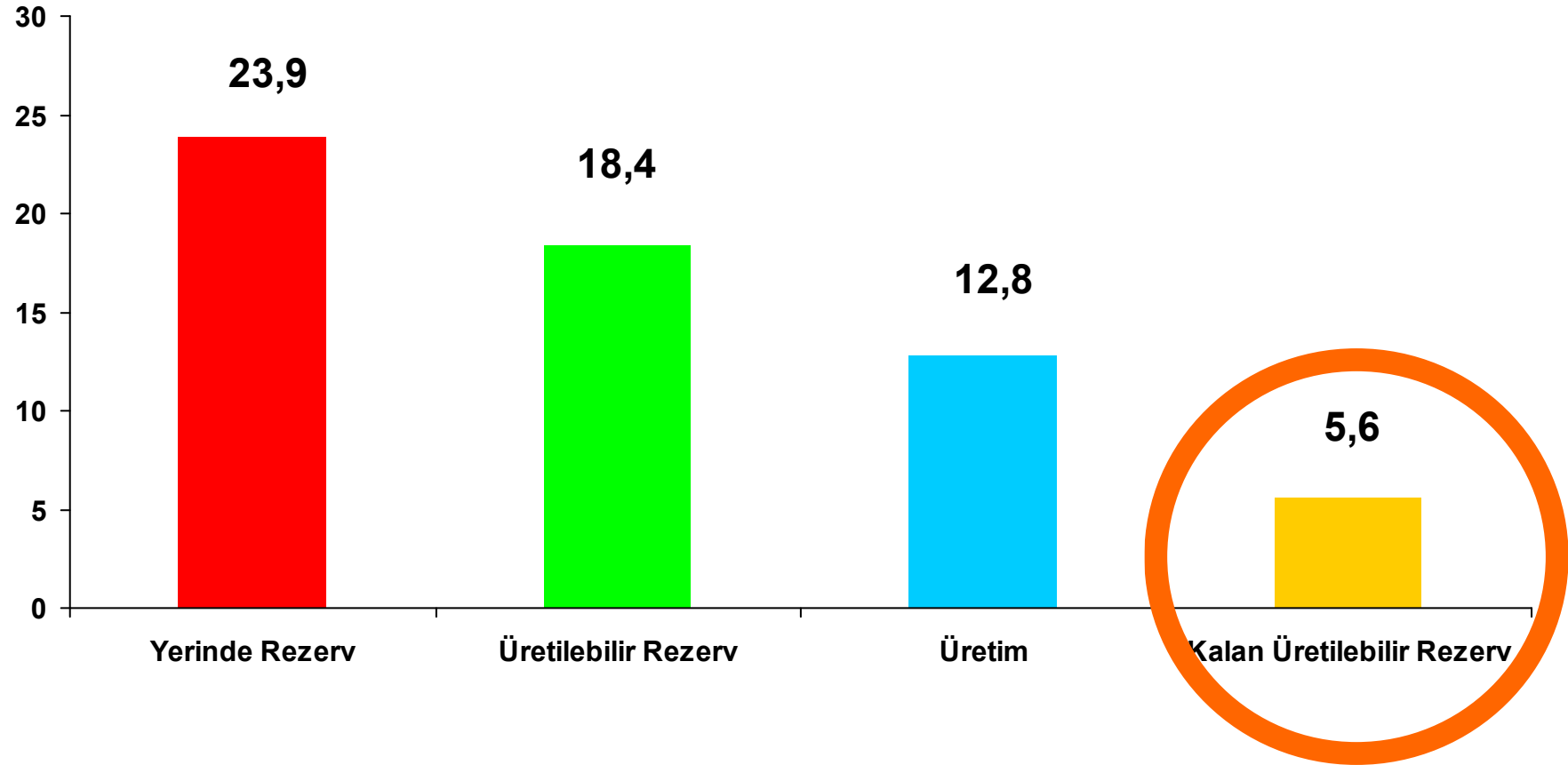


- 2011 yılında gerçekleşen ham petrol üretimimiz **2,4** milyon ton, ortalama günlük üretim **45** bin varil olup, üretimin tüketimi karşılama oranı **%7** 'dir.

2011 Yılı Doğalgaz Rezerv Durumu

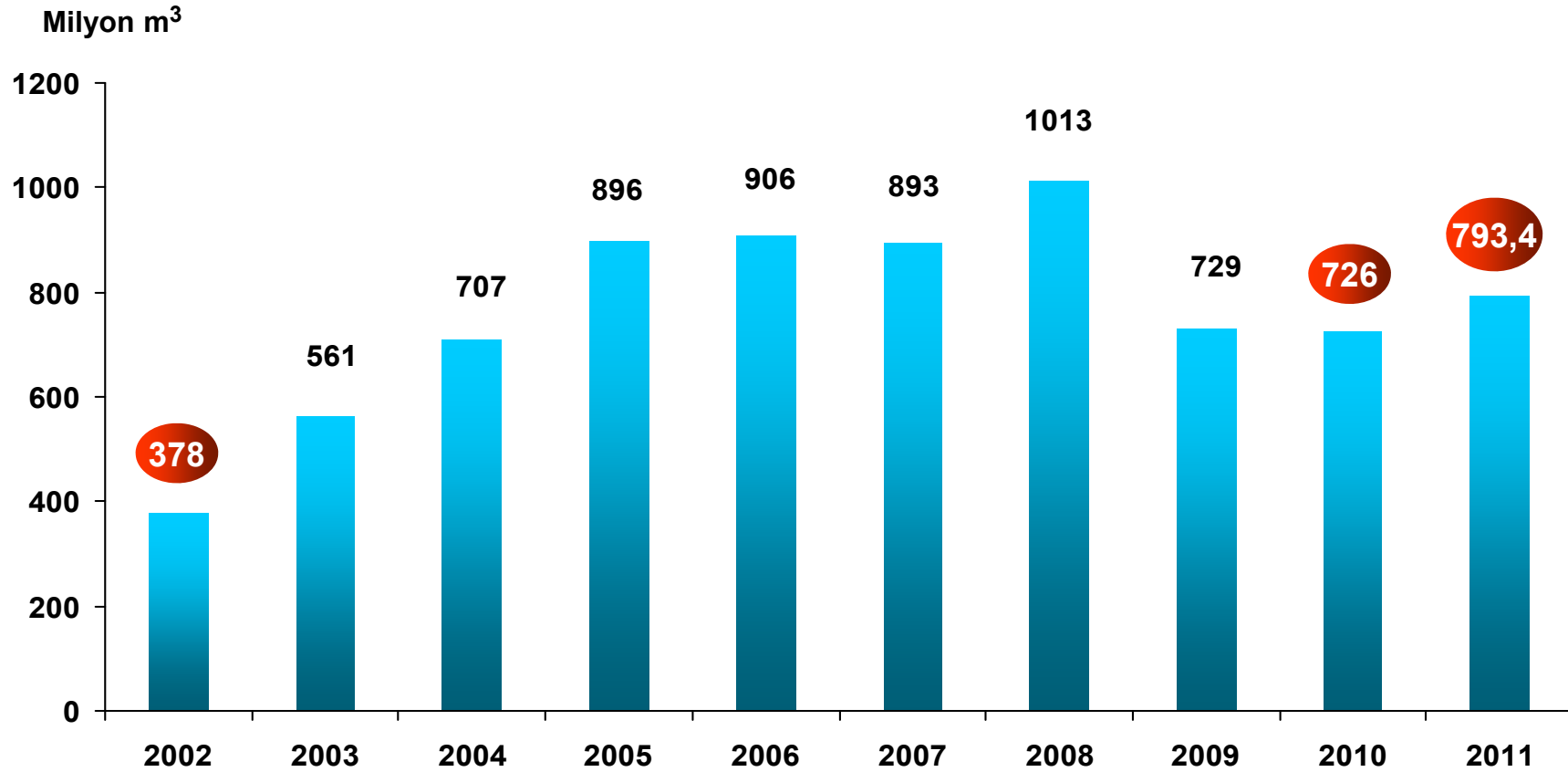


Milyar M³



● Yerinde rezervin üretilebilirlik oranı yaklaşık **%77** olarak hesaplanmıştır.

2002-2011 Yılı Dönemi Doğal Gaz Üretimi

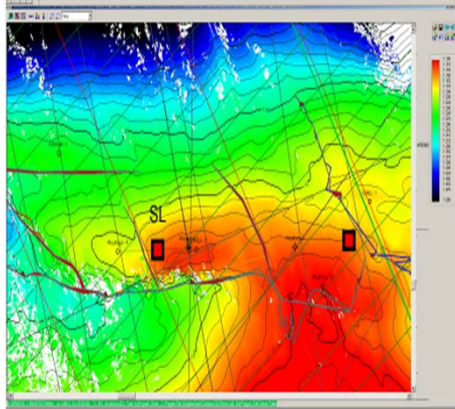


2011 yılında doğal gaz üretimimiz **793,4** milyon m³, ortalama günlük üretim **2,17** milyon m³ olarak gerçekleşmiştir. Üretimin tüketimi karşılama oranı **%2** 'dir.

1934-2011 Yılları Arasında Yapılan Çalışmalardan Elde Edilen Saha Verileri



- Ülkemizde bugüne kadar yapılan ve arşivlenen, jeoloji, jeofizik ve sondaj çalışmalarından elde edilen veriler araştırmacıların hizmetine sunulmaktadır.



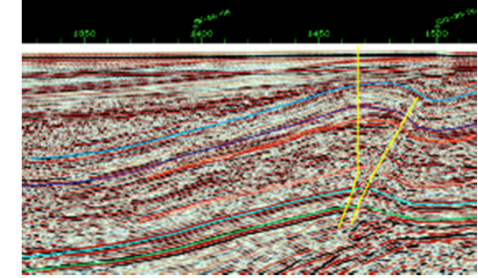
6,738 Adet Saha Raporu

24,730 Adet Kuyu Raporu ve Ekleri

328,287 Km 2B Sismik Hat

29,476 Km² 3B Sismik Hat

3,948 Kuyunun Karot, Kırıntı Numunesi



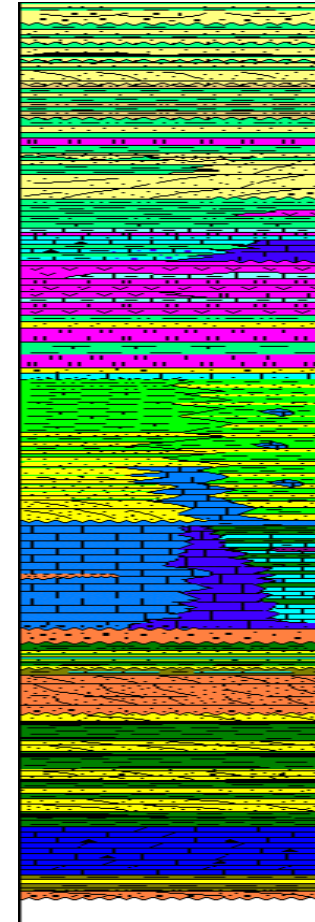
Karalarda Açılan En Derin Kuyu



Burdur ilimizde açılan **Yuvaköy-1** arama kuyusu ülkemiz kara alanlarında açılan en derin kuyu olup, kuyunun sondajı **7216 m.** derinlikte tamamlanmıştır.



Kuyunun Maliyeti **50 Milyon \$**'dır.



En Fazla Üretim Yapan Petrol Sahası



Ülkemizde en fazla üretim yapılan ham petrol sahası **1961** yılında **Batman** ilimizde keşfedilen **Batı Raman** sahasıdır.



Sahada halen **241** kuyudan günlük **6454 varil** ham petrol üretilmektedir.

En Fazla Ham Petrol Üretimi Yapılan Kuyu



2010 yılında **Diyarbakır** ilimizin Ergani ilçesinde açılan **Karacan 5 kuyusu** ülkemizin halen en fazla günlük üretim yapılan kuyusu özelliğini taşımaktadır.



Kuyudan Günlük **698 varil** ham petrol üretimi yapılmaktadır

En Az Ham Petrol Üretimi Yapılan Kuyu



En az üretim yapan kuyu **Diyarbakır** ilimizdeki **Güneydoğu Şahaban-2** kuyusudur.

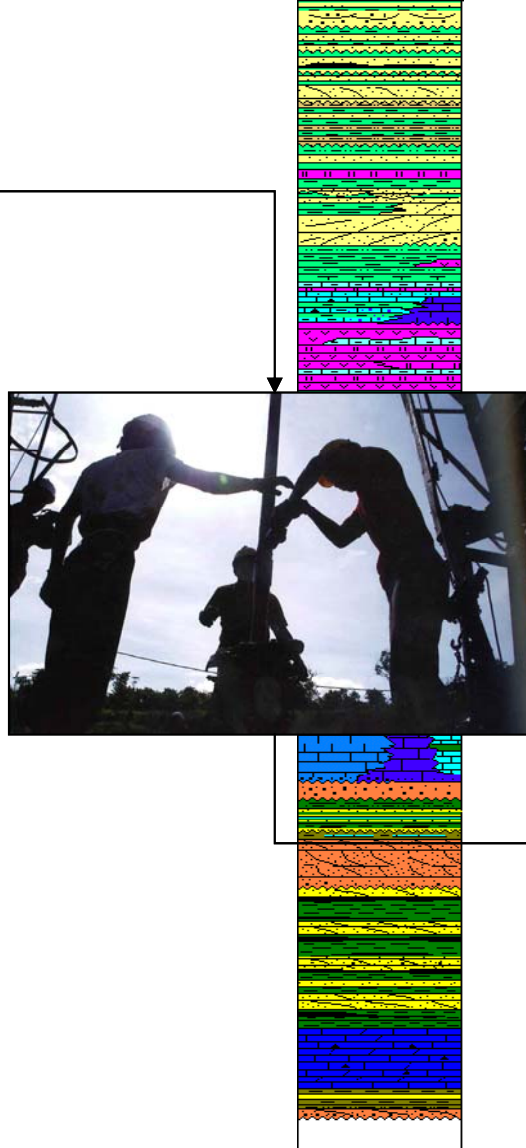


Sahada halen günde **1 varil** ham petrol üretilmektedir.

Ham Petrol Sahalarının Ortalama Üretim Derinliği



Ortalama Üretim
Derinliği



1500 – 3000 m.

En Yüksek Graviteli Ham Petrol Sahası



2009 Yılında **Diyarbakır** ilimizde açılan **Beyazçeşme-1** kuyusu **en yüksek graviteli** petrol sahasıdır.



Kuyudan elde edilen ham petrol gravitesi **41,14 API** dir.

En Düşük Graviteli Ham Petrol Sahası



1958 yılında **Adıyaman** ili sınırları içerisinde açılan **Kahta-1** arama kuyusu ile keşif yapılmıştır.



Kahta ham petrol sahasının gravitesi **11 API** dir.

En Fazla Üretim Yapılan Doğal Gaz Sahası



En fazla üretim yapılan Doğalgaz Sahası **Düzce** açıklarında bulunan **Akçakoca** sahasıdır.



Sahada **3** kuyudan günde **360 Bin m³** doğal gaz üretilmektedir.

En Fazla Üretim Yapılan Doğal Gaz Kuyusu



Akçakoca-3 en fazla üretim yapılan doğal gaz kuyusudur.



Kuyudan günde **250 Bin m³**
Doğal Gaz üretilmektedir.

En Az Üretim Yapılan Doğal Gaz Kuyusu



Kırklareli ilimizde açılan
Kavakdere-1 doğal gaz kuyusu en az
üretim yapılan kuyumuzdur

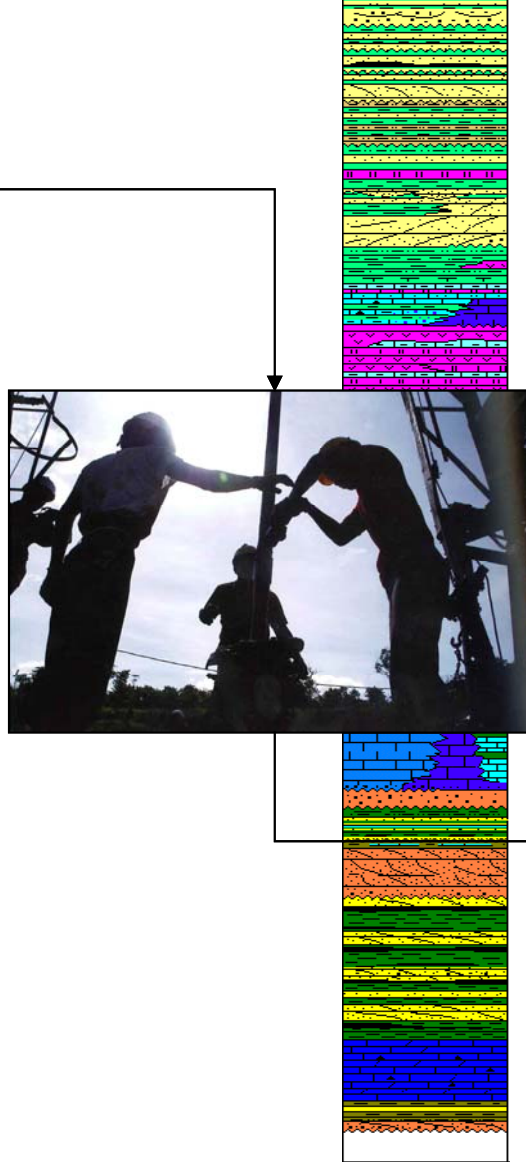


Kuyudan günde **98 m³** doğal gaz üretilmektedir.

Doğal Gaz Sahalarının Ortalama Üretim Derinliği



Ortalama Üretim
Derinliği



225 – 3300 m.

I

Arama ve Üretimde Temel Göstergelerimiz

II

Maliyet, Kapasite, Yatırım ve Gelirler

III

Hedef ve Sonuçlar

Ortalama Sondaj Maliyetleri



Karalar



KONUMU

**Ortalama Sondaj
Derinliği
(Metre)**

**Maliyet
(ABD Doları)**

2500 - 3000

3 – 5 Milyon



Denizler



**Sıđ Alanlarda
(0 – 80 m)**

1500 - 1750

5 – 10 Milyon

**Orta Derinlikte
(80 – 500 m)**

1750 - 2500

30 Milyon

**Derin Denizlerde
(500 m – üzeri)**

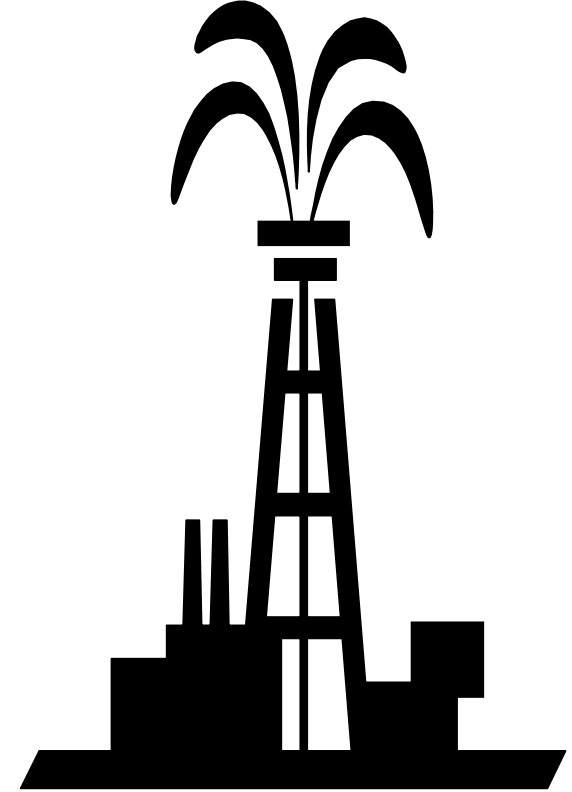
2500 - 3500

200 Milyon

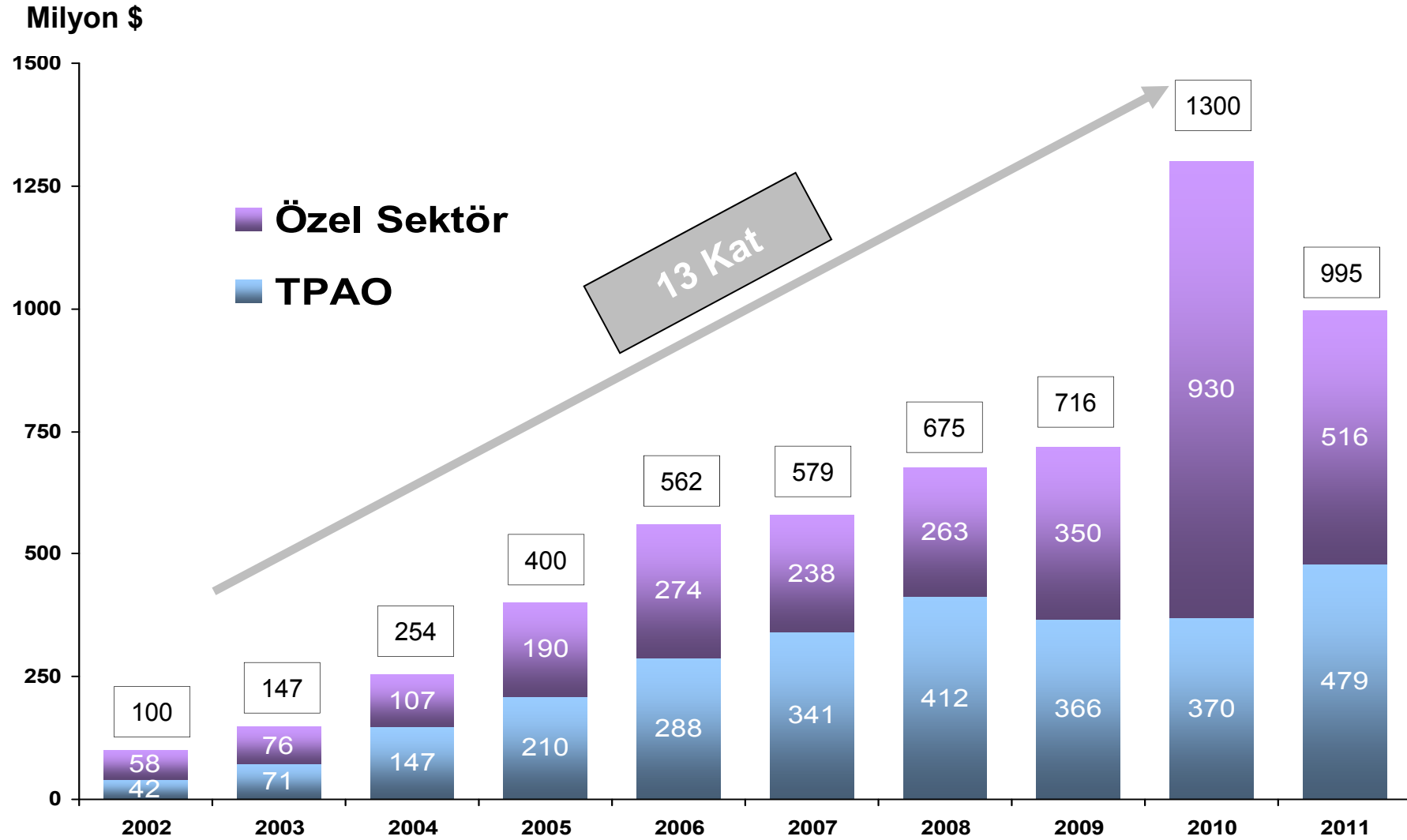
Sektörün Teknik Kapasitesi



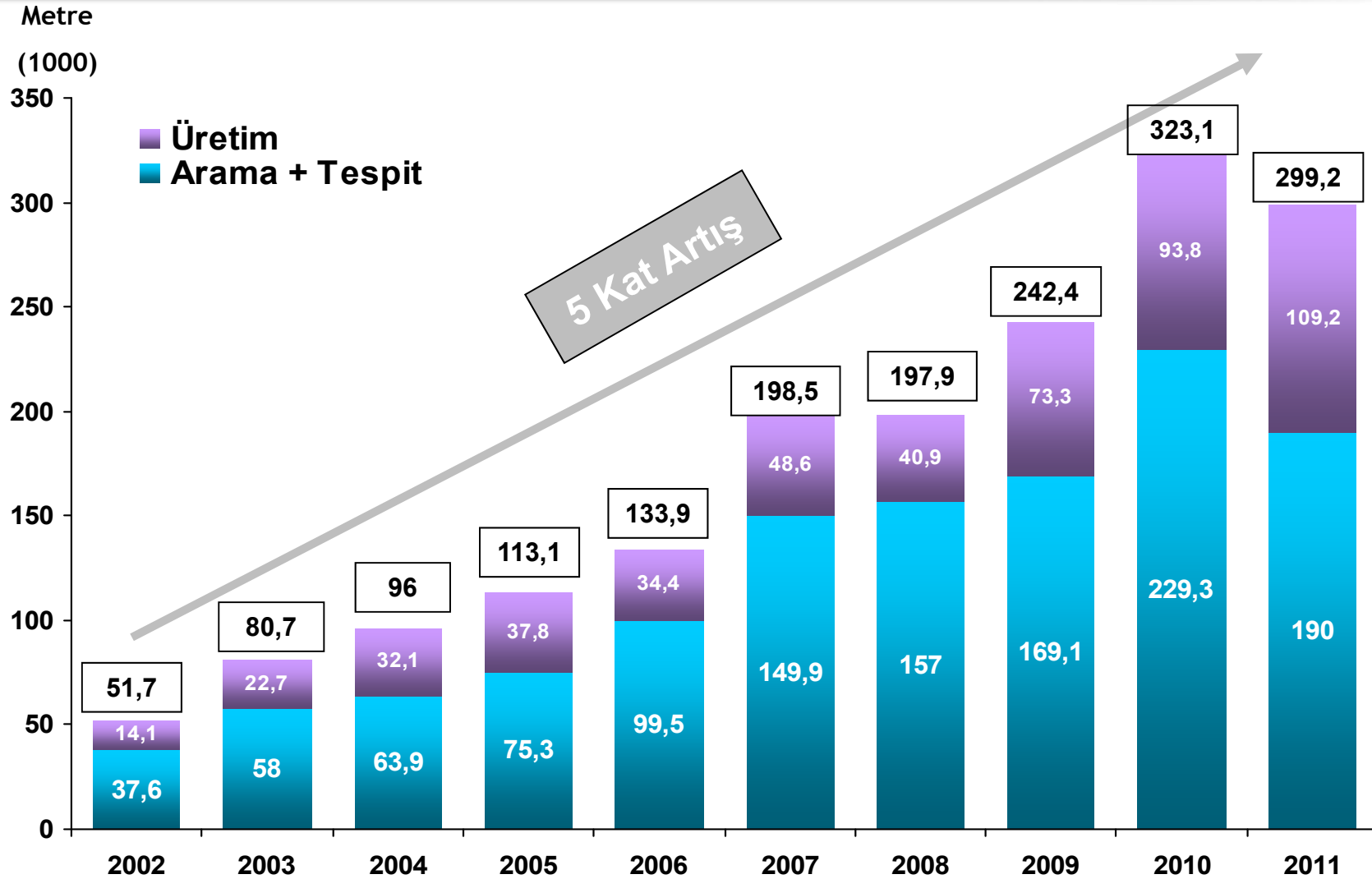
Sondaj Kapasitesi	
Şirket Sayısı	17
Kule Sayısı	74
Toplam Sondaj Kapasitesi	500 000 Metre /yıl
Kapasite Kullanım Oranı	% 50



2002-2011 Dönemi Arama – Üretim Yatırımları

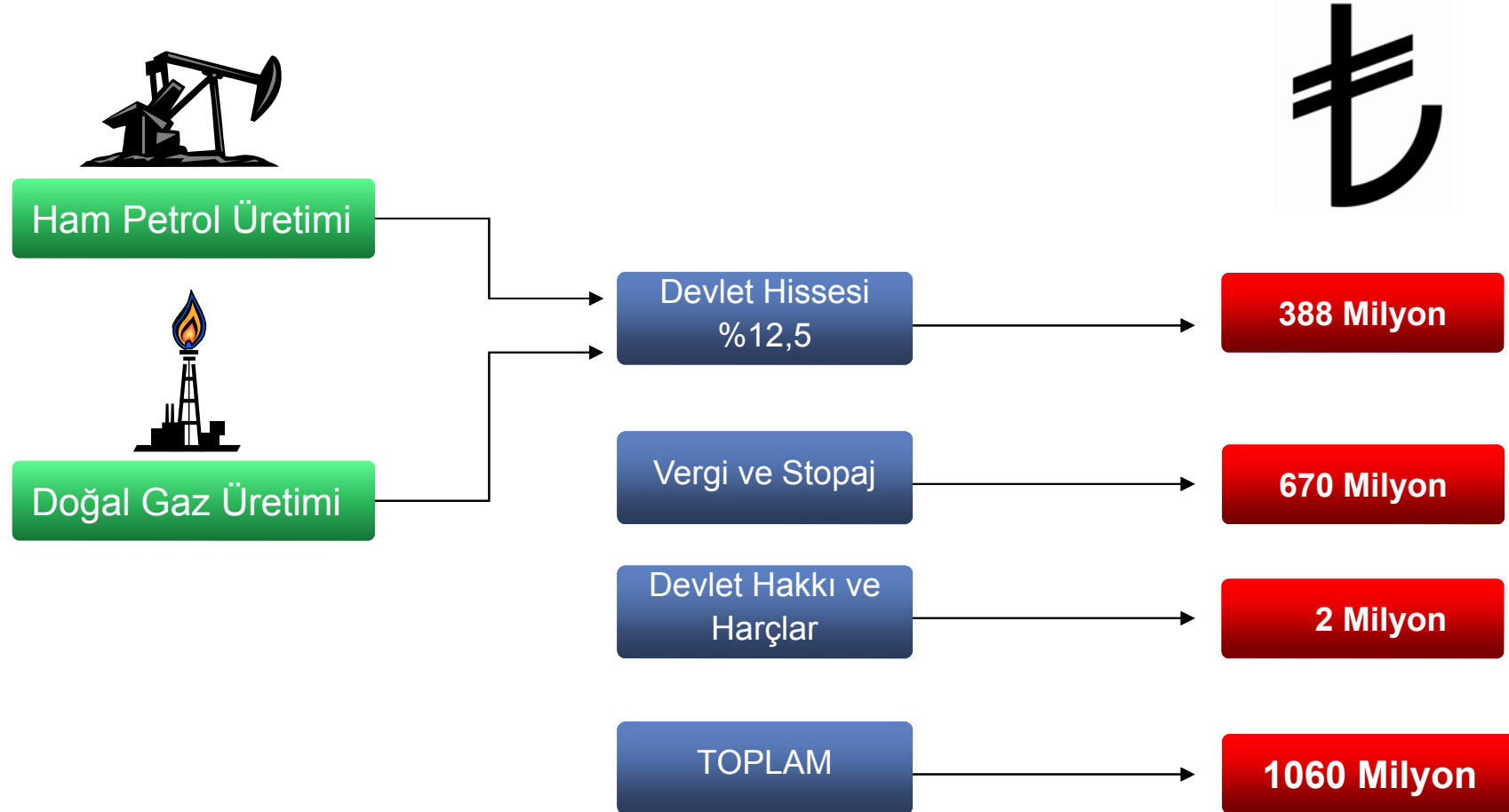


2002/2011 Döneminde Yapılan Metraj

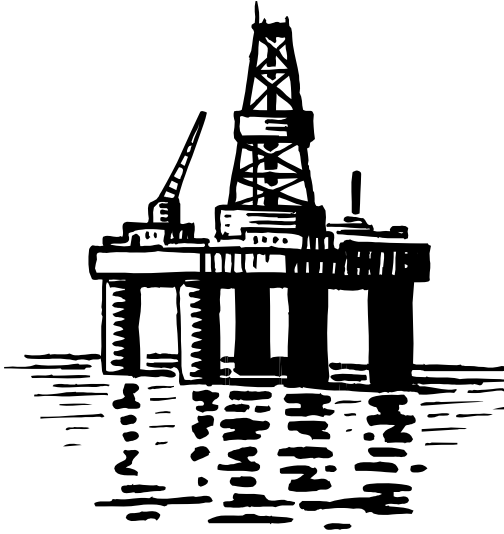


2011 yılında yaklaşık olarak **300 bin** metre sondaj yapılmıştır.

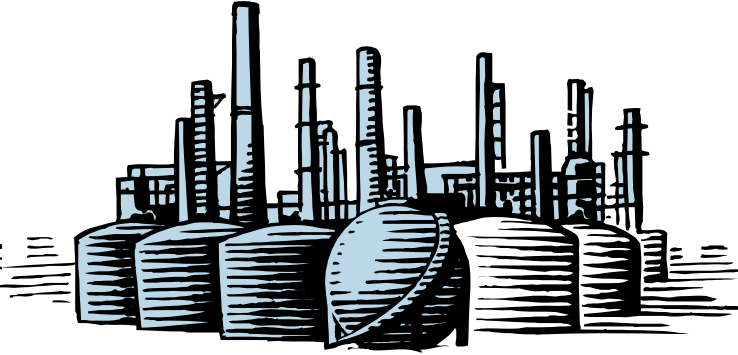
2011 Yılı Devlet Geliri



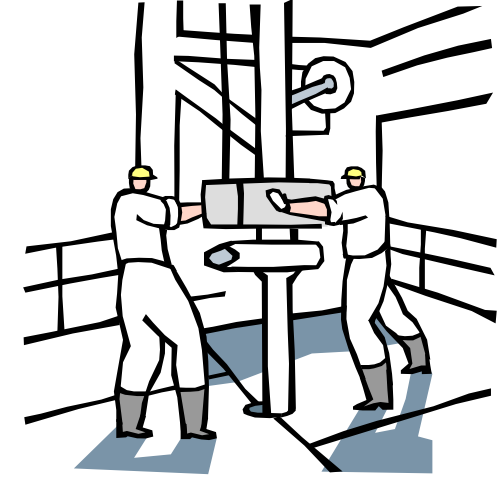
2011 Yılında, Arama ve Üretim Sektöründe



995 Milyon \$
Yatırım



4,5 Milyar \$
Yerli Üretimin
Piyasa Değeri



10 Bin Kişi
İstihdam

Sağlanmıştır.

I

Arama ve Üretimde Temel Göstergelerimiz

II

Maliyet, Kapasite, Yatırım ve Gelirler

III

Hedef ve Sonuçlar

- PiGM, Bakanlığımızın bünyesinde yeni idari yapı ve kadrosu ile sektöre daha güçlü hizmet ve destek verebilecek duruma getirilmiştir. **İdari ve bürokratik süreçler en aza indirilecektir.**



- Bugüne kadar aldığımız sonuçlara göre petrol ve doğalgaz potansiyeli bakımından **hem kara hem de deniz alanlarımız yatırımcı açısından ümit vericidir.**

- Yeni teknolojilerin ve yöntemlerin devreye alınması halinde mevcut üretim sahalarımızdan kayda değer **üretim artışı** sağlanabileceği düşünülmektedir.
- Arama ve üretim faaliyetlerinde kullanılan ve tamamına yakını ithal edilen **malzemelerin yerli üretimle karşılanması** için tarafların mutabakatına ve seferberliğine ihtiyaç vardır.
- **Şeyl gaz potansiyelimizin tespiti ve ekonomimize kazandırılması** için kamu ve özel kesimin bir an önce bu konuda gerekli hazırlığını yaparak sahaya çıkması gerekmektedir.

Daha Fazla

YATIRIM

ARAMA

ÜRETİM

İSTİHDAM

Sağlanmak suretiyle, PiGM Ülkemiz ekonomisine maksimum katma değer kazandırma hedefine ulaşmış olacaktır.



Teşekkürler

Selami İNCEDALCI
Genel Müdür