

PETFORM



“Türkiye Arama – Üretim Sektörü İçin Öneriler (2017 – 2023 Dönemi)”

ALİ YILDIZEL

Arama ve Üretim Grubu Başkanı

Scout Toplantısı

Ankara, 03 Mayıs 2017

PETFORM Hakkında

2000 yılında kurulan PETFORM, geçtiğimiz 16 yılda arama – üretim sektörü ve doğal gaz piyasasının gelişiminde özel sektör ile kamu kurumları arasında kilit rol oynamıştır.

PETFORM üyelerinin 2 ana faaliyet alanı:

- Arama – Üretim Sektörü
- Doğal Gaz Piyasası

PETFORM Üyesi 60 Enerji Şirketi

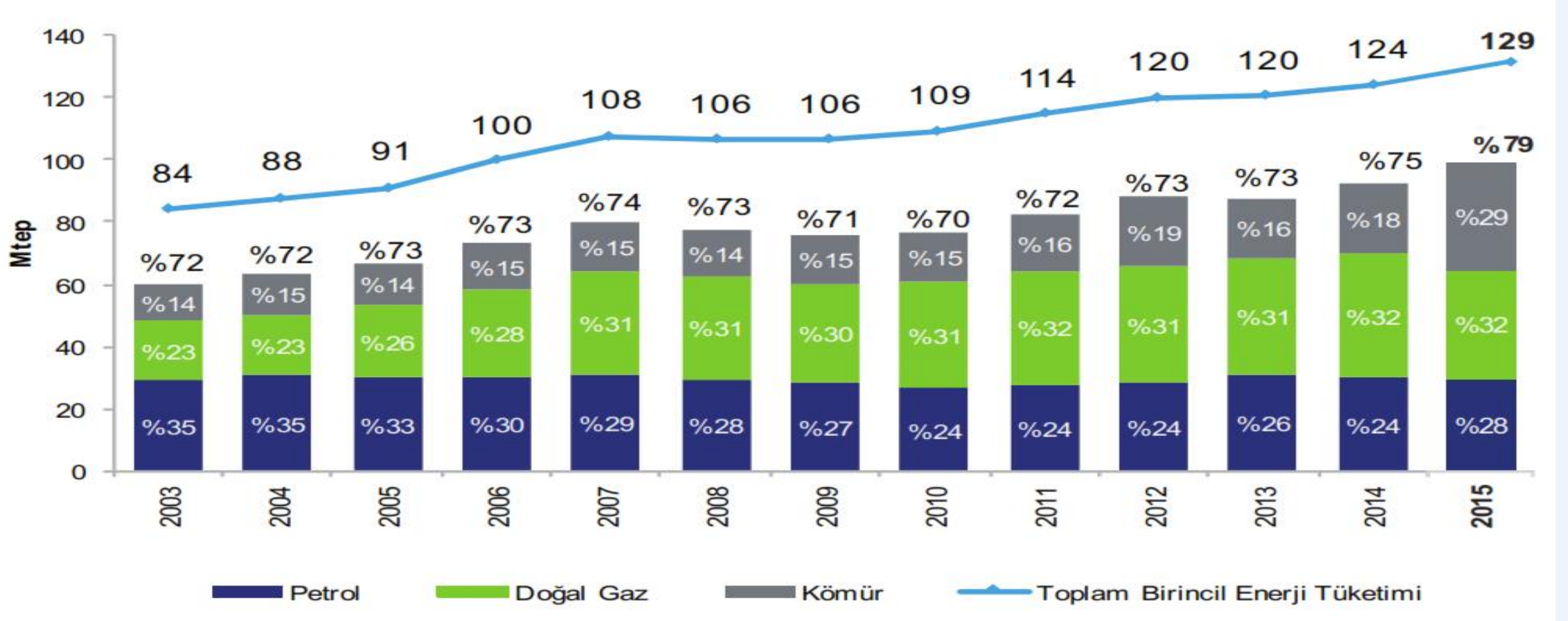


- AKENERJİ
- AKFEL
- AKSA
- ALADDIN MIDDLE EAST
- ALPIQ
- ANATOLIA ENERGY
- ANGORAGAZ
- ATTİLA DOĞAN İNŞAAT
- AVRASYA GAZ
- AYGAZ
- BATI HATTI GAZ
- BM HOLDİNG
- BORDRILL SONDAJ
- BOSPHORUSGAZ
- BP
- CHEVRON
- ÇALIK ENERJİ
- DEMİRÖREN EGL
- DOĞAL ENERJİ
- DOĞAN ENERJİ
- EDİSON
- EGE GAZ
- ENERCO ENERJİ
- ENERJİSA
- ENERYA
- ERDGAZ
- EWE ENERJİ
- EXXONMOBİL
- GDF SUEZ
- GENEL ENERGY
- GLOBAL ENERGY
- GÜNEY YILDIZI PETROL
- HATTUŞA ENERJİ
- HİPOT ENERJİ
- IBS RESEARCH
- KİBAR ENERJİ
- MARS A ENERGY
- NATURGAZ
- OMV
- PALMET ENERJİ
- PERENCO
- POZİTİF DOĞALGAZ
- RWE & TURCAS GÜNEY ELEKTRİK
- SHELL ENERJİ
- SHELL UPSTREAM
- SOCAR
- ŞİŞECAM
- STATOIL
- TBS PETROL
- TEKFEN İNŞAAT
- TEMİ
- THRACE BASIN
- TIWAY
- TOTAL
- TORUNLAR
- TURCAS
- VALEURA ENERGY
- VOLT ENERJİ
- YENİ ELEKTRİK
- ZMB GAZ DEPO
- ZORLU ENERJİ

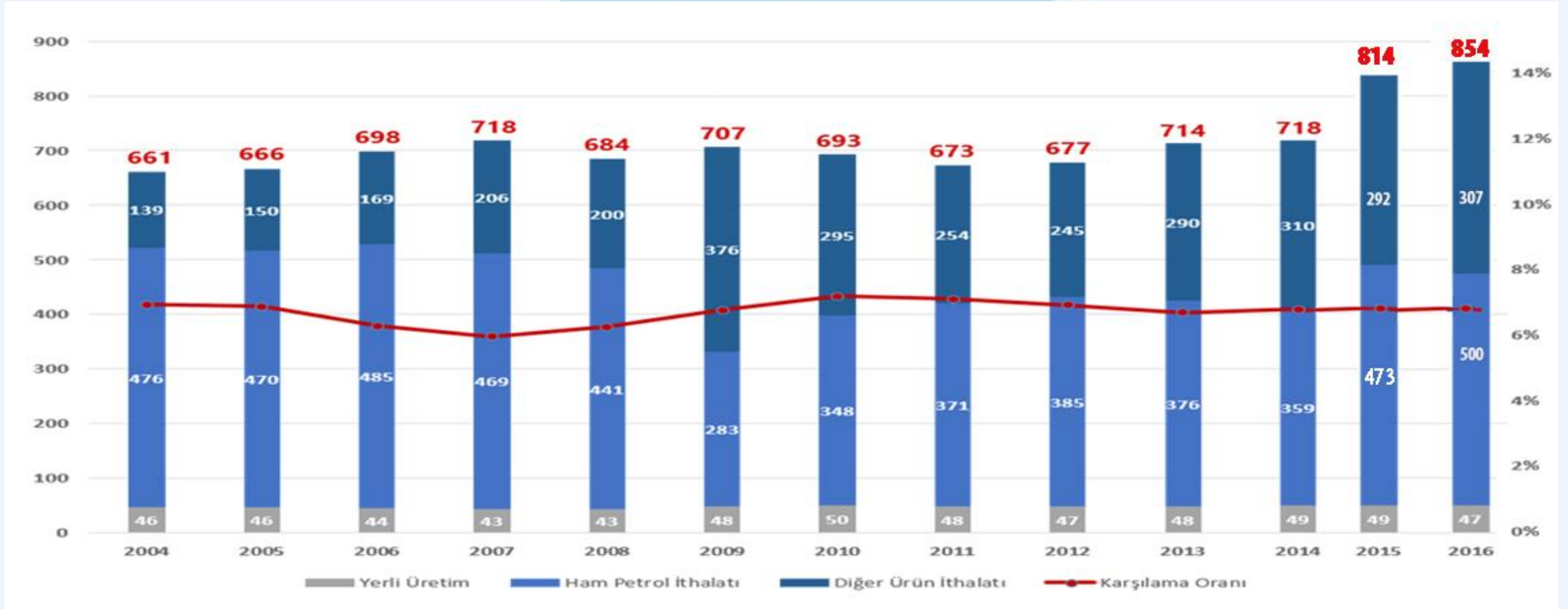


Bölüm 1: Türkiye Arama- Üretim Sektörünün Genel Görünümü

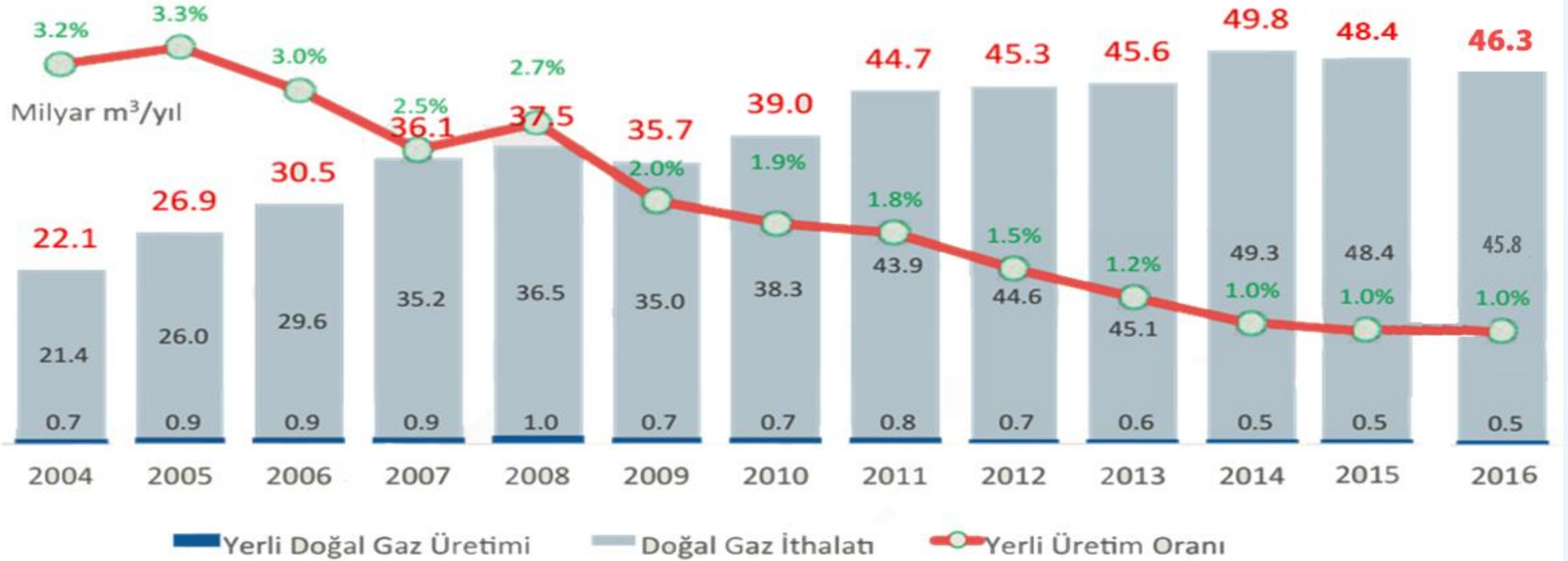
Türkiye Enerji Görünümü (2003 – 2015)



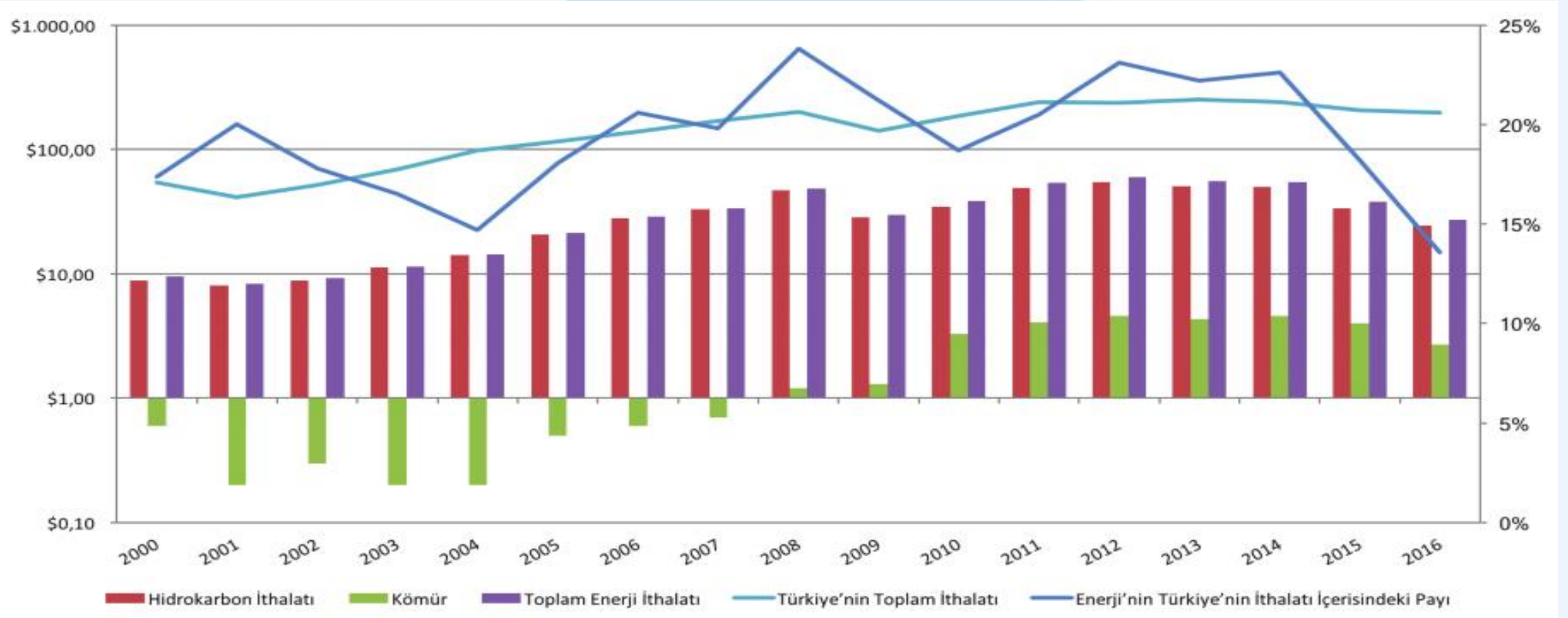
Türkiye'nin Petrol Tüketimi & Yerli Üretim (2004 – 2016)



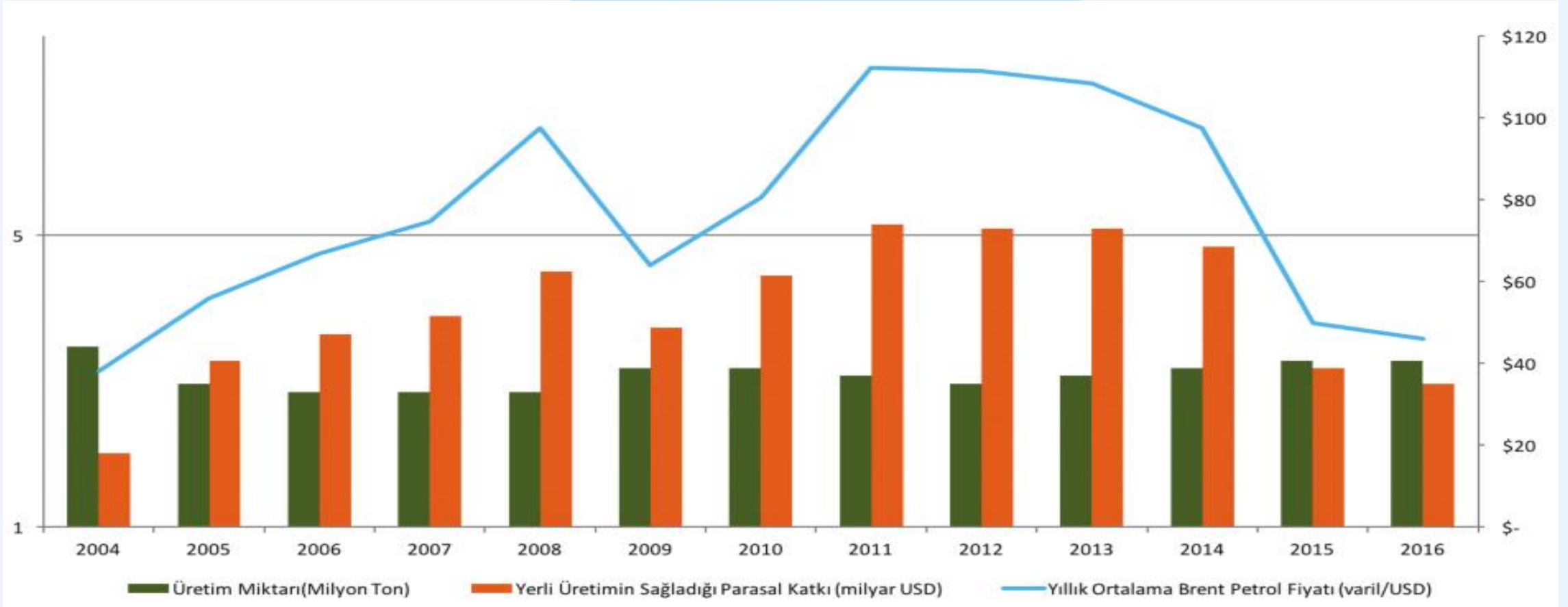
Türkiye'nin Doğal Gaz Arzı ve Yerli Üretim Oranları (2004-2016)



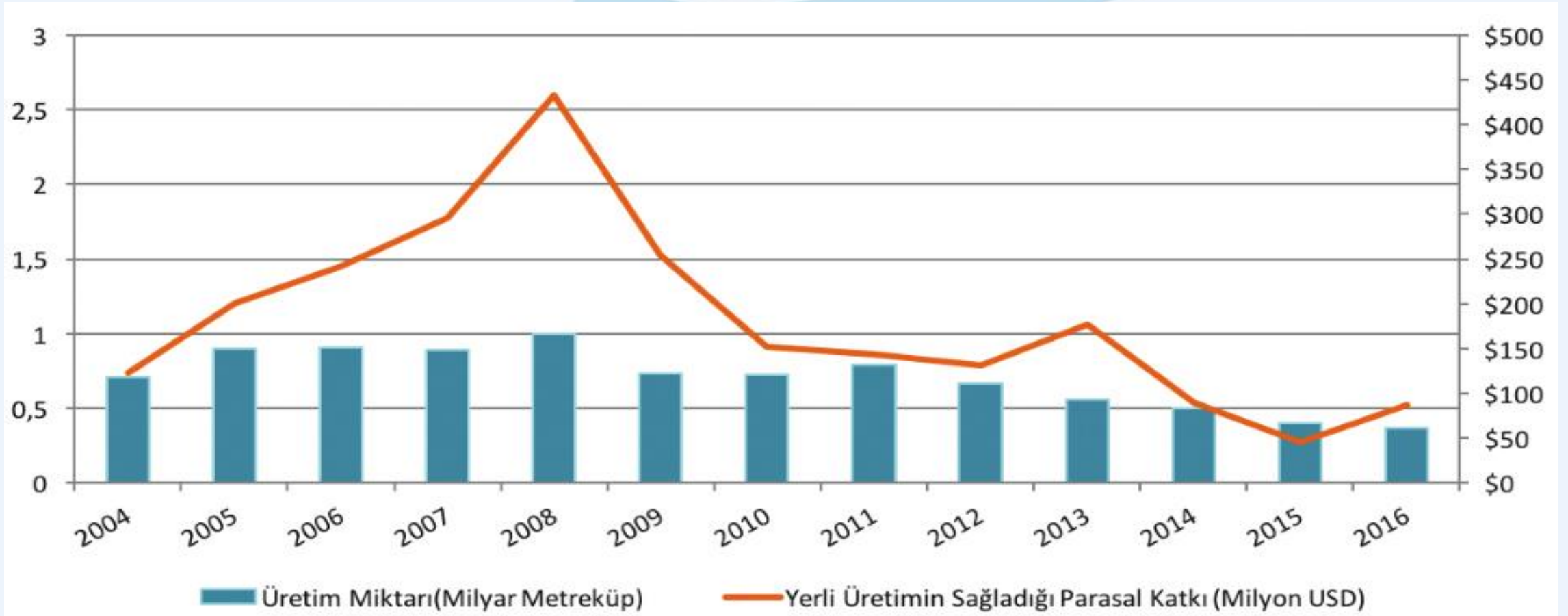
Enerjinin Türkiye'nin Toplam İthalatındaki Payı (2000 – 2016)



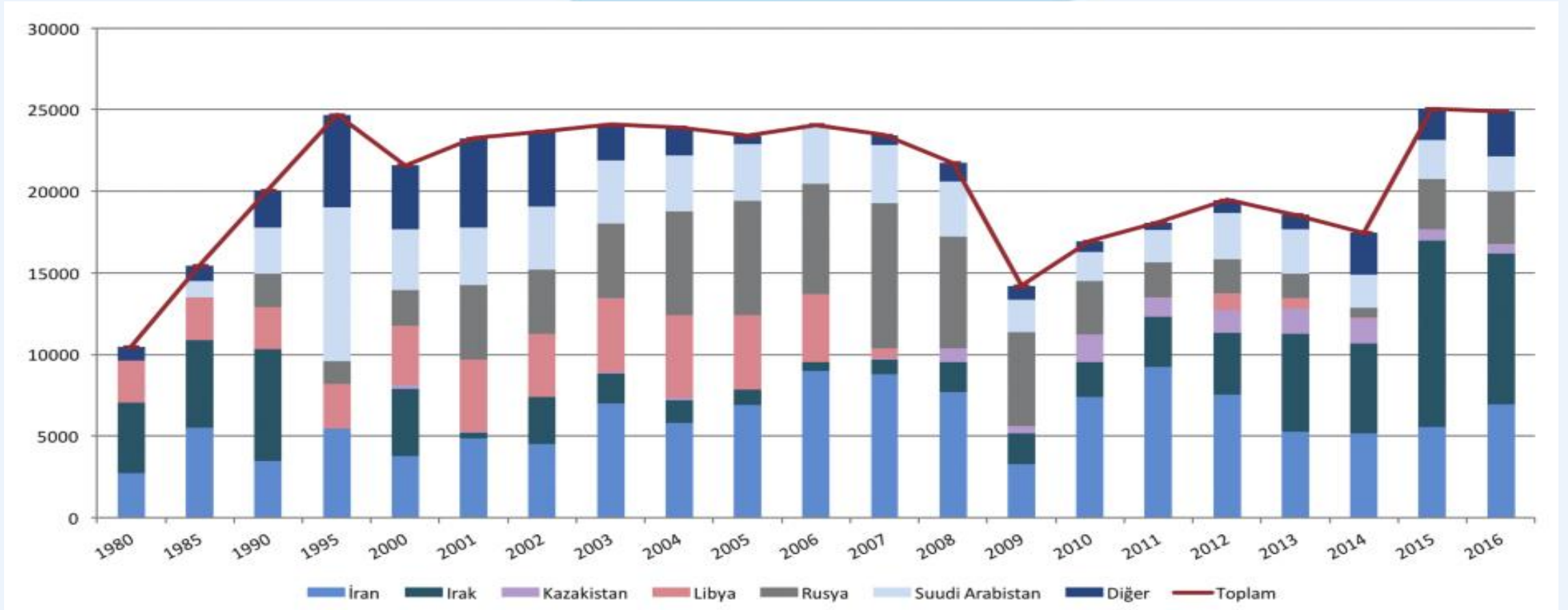
Yerli Ham Petrol Üretiminin Türkiye Ekonomisine Yaptığı Katkı (2004 – 2016)



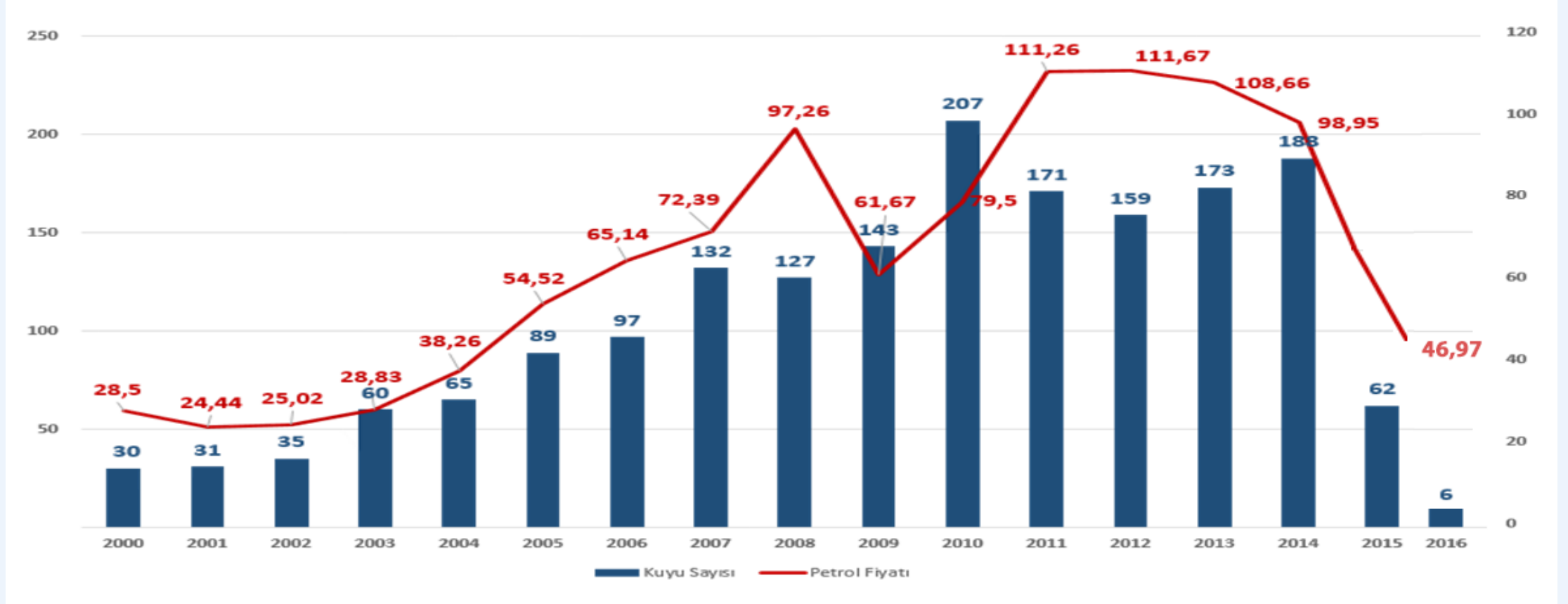
Yerli Doğal Gaz Üretiminin Türkiye Ekonomisine Yaptığı Katkı (2004 – 2016)



Türkiye'nin Ülkelere Göre Ham Petrol İthalatı (2004-2016)



Türkiye'nin Ülkelere Göre Ham Petrol İthalatı (2004-2016)



*2016 yılına ilişkin veri ilk çeyrek sonuçlarını yansıtmaktadır.

Türk Arama-Üretim Sektörünün SWOT Analizi (Güçlü Yönler/Fırsatlar)



Güçlü Yönler

- Karar alıcıların arama-üretim faaliyetlerinin arttırılmasına yönelik iradesi
- Ülke ekonomisinin büyüklüğü
- Kalifiye ve yetişmiş işgücü
- Yerli ham petrol ve gazın iç piyasada kendisine rahatça alıcı bulabilmesi
- Jeopolitik konum ve diğer üretici ülkelere yakınlık
- Sektörel bilgi birikimi
- Karar alıcıların enerji ticareti merkezi olma vizyonu
- Artan talep potansiyeli
- Yeni Türk Petrol Kanunu'nun stabil bir piyasa mekanizması tesis etmesi
- Güçlü petrokimya endüstrisinin varlığı
- Güçlü makine ve üretim endüstrisi

Fırsatlar

- Potansiyel yatırım alanları
 - Offshore
 - Shale kaynakları
 - Paleozoik yapılar
 - İç basenler
- İstihdam imkanlarının sağlanması
- Cari dengeye katkı sağlanması
- Bölgesel kalkınmaya pozitif etki sağlaması
- Arz güvenliğinin sağlanması
- Arama-Üretim faaliyetlerine yönelebilecek sermaye sahibi yerli şirketlerin varlığı
- Enerji borsasının kurulmuş olması, doğal gaz ve petrol ürünlerinin borsada işlem görmesiyle artması muhtemel yatırımcı ilgisi

Türk Arama-Üretim Sektörünün SWOT Analizi (Zayıf Yönler/Tehditler)



Zayıf Yönler

- Kuyu başına üretimin düşüklüğü
- Kuyu başına üretim maliyetlerinin görece yüksek oluşu
- Şeffaf ve güvenilir veri tabanının geliştirilmesi ihtiyacı
- Arama yatırımlarının finansmanına ilişkin mekanizmaların yeterli seviyede gelişmemiş olmaması
- Yerli yatırımcının risk alma isteğinin zayıf olması
- Ruhsat verme süreçlerinde yaşanan aksaklıklar
- Özel sektörün yurtdışı rezerv yatırımlarına yönelik teşvik edilmemesi
- Ulusal arz güvenliği fonunun olmaması
- Büyük yerli arama - üretim şirketlerinin olmaması

Tehditler

- Petrol ve doğal gaz fiyatlarının düşük olması
- Hızlı kur dalgalanmaları
- Çevre ülkelerde gelişen güvenlik risklerinin ülkemizi etkileme potansiyeli
- Geleneksel piyasalara yönelik yatırım ilgisindeki artış eğilimi
- Komşu ülkelerde keşfedilen yeni kaynakların yatırımcıların ilgisini çekmesi

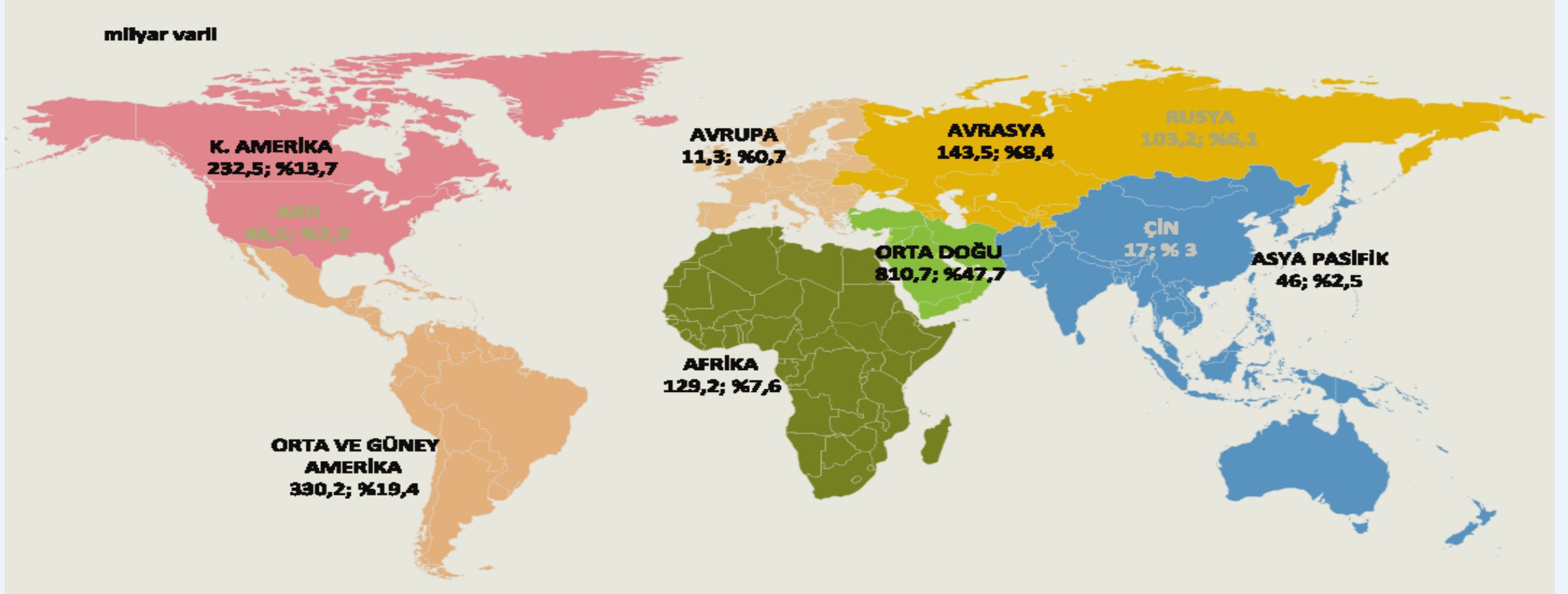
Tespit ve Öneriler

- Enerji ticaret merkezi olma nihai hedefi bulunan Türkiye'nin enerjide iç talebine belli bir miktarda da olsa cevap verebilmek adına arama – üretim sektörünü liberal piyasa koşulları ile dizayn ederek güçlendirilmesi gerekmektedir.
- İç basin, Karadeniz ve Akdeniz offshore sahalarındaki hidrokarbon potansiyelini keşfetmek adına yerli ve yabancı yatırımcının teşvik edilmesi gerekmektedir.
- Türkiye'de kuyu başına üretim rakamlarının yeterli olmaması ve ham petrol fiyatlarının düşük bir bantta seyretmesi nedeniyle Türkiye'deki yatırımların desteklenmesi zorunlu bir hal almıştır.

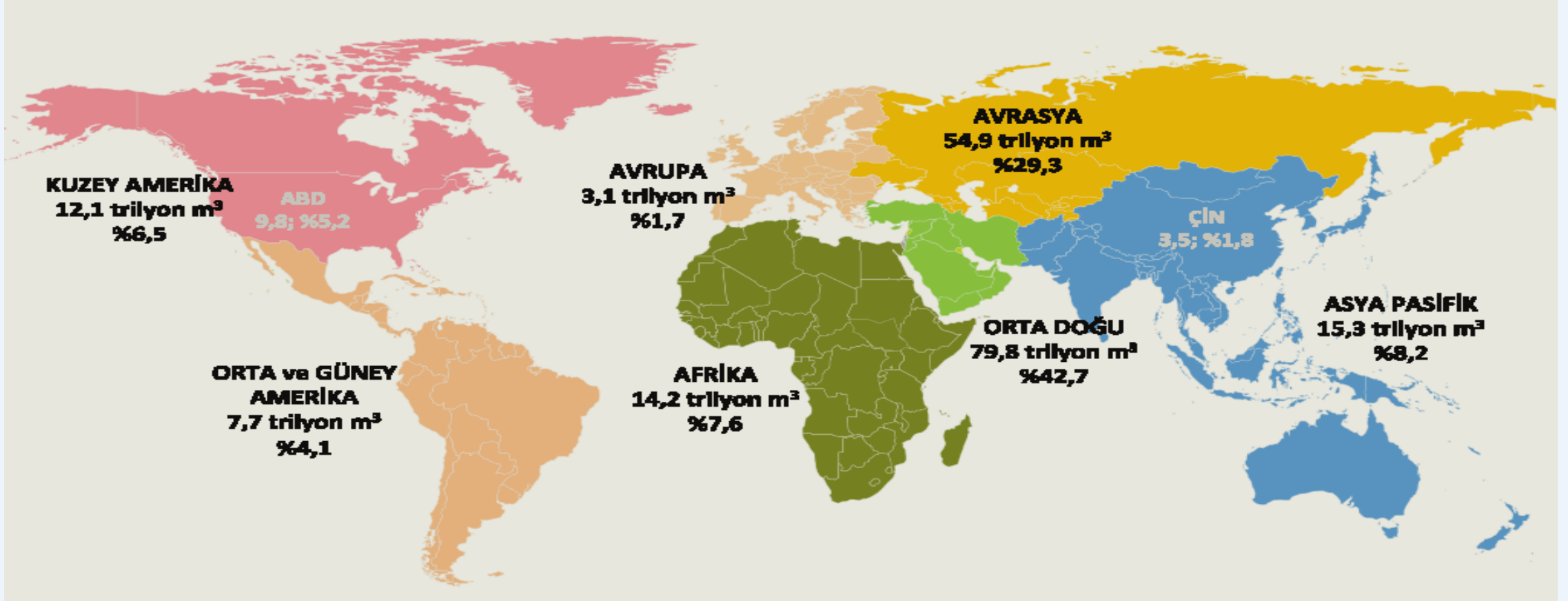


Bölüm 2: Global Piyasalar

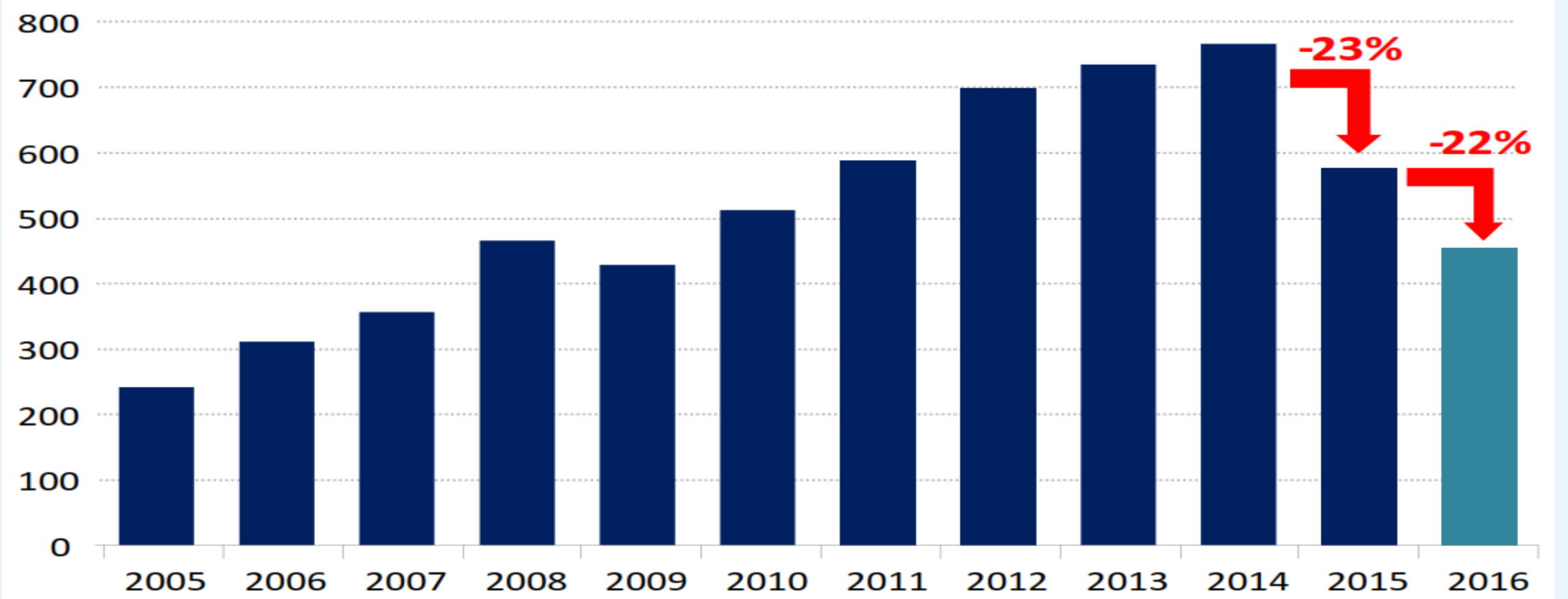
Küresel Kanıtlanmış Ham Petrol Rezervleri



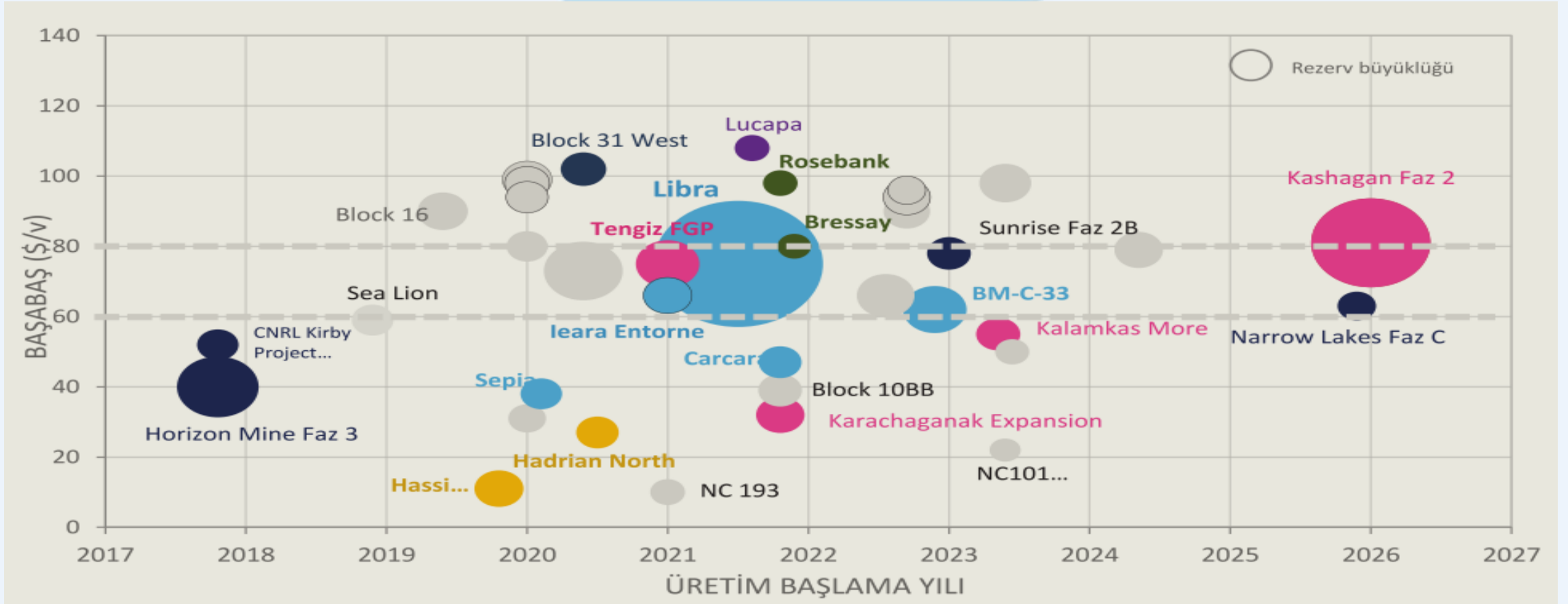
Küresel Kanıtlanmış Doğal Gaz Rezervleri



Petrol ve Doğal Gaz Arama Üretim Yatırımları



2027 yılına kadar üretime alınması planlanan sahaların başabaş üretim maliyetleri



Tespit ve Öneriler

- Türkiye arama – üretim sektöründe ulusal arz güvenliği fonunun kurulması ve devlet ve özel sektör şirketlerinin üçüncü ülkelerde de arama – üretim yatırımlarına katılmasının teşvik edilmesi önerilmektedir.
- Türkiye arama – üretim sektörünün maliyeti düşük olan rezervlerde sahiplikler alınması veya ortaklıklar kurulması için teşvik edilmesi gerektiği düşünülmektedir.
- Türkiye arz güvenliğinin sürdürülebilirliğinin sağlanması ve Türkiye arama – üretim sektörünün küresel bir aktör olması için özel sektör oyuncularının küresel bir perspektif ile ele alınması gerektiği düşünülmektedir.



Bölüm 3: Hukuki Çerçeve, Mevzuat Altyapısı ve Finansal Rejim

Kolombiya'da Uygulanan Teşvik Sistemi

- Arama-üretim işletmelerine daimi kurulum hakkı verilmiştir.
- Arama-üretim işletmeleri, İşletme Payı ödemesi yaptıkları için şehir ve belediye vergisi ödememektedirler.
- Arama süresince öz sermaye üzerinden gelir vergisi ödenmemektedir.
- Seçili makinaların ithalatında % 50 gümrük vergisi muafiyeti uygulanmaktadır.
- Başarısızlıkla sonuçlanan arama harcamalarının tamamı ya aynı yıl içerisinde ya da başarısız girişimi takip eden 2 yıl içerisinde silinmektedir.
- Harcamalar, sabit oranlı amortisman metodu ya da üretim birimi yöntemi ile asgari 5 yıl içerisinde amorti edilmektedir.
- Nitelikli ekipmanın geçici ithalatı üzerinden KDV alınmamaktadır.
- İşletme Katkıları, gelir vergisinden düşürülebilmektedir.

Birleşik Krallık'ta Uygulanan Teşvik Sistemi

- Belirli bir dönem içerisinde fon kayıpları yaşayan şirketler için Harcama Yardımı oluşturulmuştur.
- Arama ve geliştirme maliyetlerinin tamamı (%100) Kurumlar Vergisi ve Ek Harç'tan düşülebilmektedir.
- Finansman maliyetleri kurumlar vergisinden düşülebilmektedir.
- Petrol sahasından çıkarılan belirli miktardaki petrol ilk 10 yıllık süreyle petrol gelir vergisinden muaf tutulabilmektedir.
- Petrolü çıkarma ve taşıma maliyetleri de dâhil olmak üzere; bir alanı bulmak, geliştirmek ve devreden çıkartmak için yapılan tüm harcamalar genellikle petrol gelir vergisinden düşülebilmektedir.
- Arama-üretim faaliyetleri açısından zorlu olan sahalar için Alan Yardımı yapılmaktadır. Bu yardım sayesinde şirketler, Ek Harç amacıyla koruma altına alınan karlarını vergiden düşebilmektedirler.

Kanada'da Uygulanan Teşvik Sistemi - 1

- Sismik, jeolojik, jeo kimyasal harcamalar gibi petrol ve gaz varlığını, hacmini ve yerini belirleyen maliyetler ile yeni petrol ve gaz keşfiyle sonuçlanan, kuyu sondajı maliyeti Kanada Arama Harcamaları (CEE) adında bir havuzda toplanmaktadır. Arama ve geliştirme maliyetlerinin tamamı (%100) Kurumlar Vergisi ve Ek Harç'tan düşülebilmektedir.
- Petrol ve gaz üretimi için sondaj yapılan ve sondajı tamamlanan kuyu maliyetleri Kanada Geliştirme Harcamaları (CDE) adında bir havuzda toplanır. Vergilendirme yılı içerisinde bu maliyetlerin % 30'unun gelir vergisinden düşümü talep edilebilmektedir.
- Yabancı petrol ve gaz haklarının elde edilmesi ve yabancı petrol ve gaz mülkiyetlerinin arama ya da geliştirmek amacıyla yapılan harcamalar Yabancı Kaynak Harcaması (FRE) adında bir havuzda toplanmaktadır. Vergilendirme yılı içerisinde yabancı kaynak mülkiyetinden gelir olup olmamasına bakılmaksızın bu maliyetlerin en az % 10'unun gelir vergisinden düşümü talep edilebilmektedir.

Kanada'da Uygulanan Teşvik Sistemi - 2

- Petrol ve gaz arama, geliştirme ve üretim amacıyla kullanılacak kuyu ekipmanlarını elde etmek için yapılan harcamalar Class 41 adında bir havuzda toplanmaktadır. Vergilendirme yılı içerisinde bu harcamaların en fazla % 25'inin gelir vergisinden düşümü talep edilebilmektedir.
- Kanada Atlantik Alanı (ITC) içerisinde (bu alandaki offshore sahaları da dâhil olmak üzere) yapılan harcamaların % 10'luk kısmı ITC kapsamında Federal Gelir Vergisi'nden düşülebilmektedir.
- Bilimsel Araştırma ve Deneysel Gelişime yönelik ilgili yıl yapılan harcamalar özel bir havuzda toplanmakta ve bu harcamaların tamamı (% 100) o yılın ya da takip eden herhangi bir yılın gelir vergisinden düşülmektedir.

Romanya'da Uygulanan Teşvik Sistemi

- Yıllık bütçe kayıpları art arda 7 yıl boyunca vergilendirilerek karlardan düşülebilir.
- ARGE harcamaları için % 50 oranında ek gelir vergi indirimi uygulanmaktadır.
- Petrol ve gaz çıkarmada kullanılan varlıklardan faydalanma süresi (faydalı ömür) 4 ile 12 yıl arasındadır. Petrol ve gaz transfer ve dağıtımında kullanılan varlıklardan faydalanma süresi (faydalı ömür) 12 ile 60 yıl arasındadır. Petrol ve gaz çıkarmada kullanılan vinçlerden faydalanma süresi (faydalı ömür) 8 ile 12 yıl arasındadır. Denizden petrol ve gaz çıkarmada kullanılan platformlardan faydalanma süresi (faydalı ömür) 24 ve 36 yıl arasındadır.

Ukrayna'da Uygulanan Teşvik Sistemi

- Üretim Paylaşımı Anlaşması (PSA) amacıyla, Ukrayna gümrük bölgesinden ithalatı yapılan mallardan ithalat vergisi alınmamaktadır.
- PSA altında ithalatı yapılan ham hidrokarbonlardan ithalat vergisi ve KDV alınmamaktadır.
- Yatırımcı tarafından PSA altında yapılan üretim mallarının ihracatından ihracat vergisi alınmamaktadır.

Polonya'da Uygulanan Teşvik Sistemi

- ARGE giderleri %500 oranında vergiden düşülebilmektedir.

Tespit ve Öneriler - 1

- Ham petrol ve doğal gaz, arama ve üretim yatırımları (6491 sayılı Petrol Kanunu hükümlerine tabii olan yatırımcılar) hangi bölgede yatırım yaparsa yapsın altıncı bölgede uygulanan bölgesel desteklerden faydalanabilmelidirler.
- Belirli bir miktarın altında günlük üretimi bulunan sahalara devlet hissesinden toplanan pay ile oluşturulan fondan destek verilmesi talep edilmektedir.
- Devlet Hissesi hesaplamalarının kuyu başı fiyatı üzerinden yapılması ve iş gücü kaybının ve istihdamda azalmanın engellenmesi için SGK primlerinin ham petrol varil fiyatı belirli bir seviyeye gelene kadar şirketlerden alınmaması talep edilmektedir.

Tespit ve Öneriler - 2

- Arama – Üretim yatırımları için Kamu Bankaları tarafından düşük faizli ve uzun vadeli kredi imkanı sağlanması, üretim ekipmanlarının ithalatının KDV'den muaf tutulması, faaliyetler süresince kullanılan elektrik enerjisinin daha ucuza temin edilmesi veya devlet tarafından sübvansé edilmesi, yabancı sermayeli petrol arama şirketleri açısından yurtdışından sermaye olarak gelen tutarlara ilişkin kur farklarının gider yazılması veya yatırım teşviki olarak kurumlar vergisi matrahından indirim sağlanması talep edilmektedir.
- Onshore ve offshore arama ve üretim faaliyetlerine, global rezervlerin ve yabancı yatırımcıların ilgisi dikkate alınarak, farklı oranlarda devlet hakkı (royalty) uygulanmasının (onshore için %10, offshore için % 8 gibi) uygun olacağı düşünülmektedir.

Tespit ve Öneriler - 3

- Offshore arama ve üretim faaliyetlerine, özellikle deepwater (derin deniz) faaliyetlerine uygulanmak üzere derinlik arttıkça azalan oranlarda royalty oranlarının belirlenmesinin uygun olacağı düşünülmektedir.
- Hali hazırda 5 yıl içerisinde silinen mali zararların süresiz olarak devretmesi ya da en azından arama faaliyetlerinin başlaması ile üretime geçilmesi arasında öngörülen minimum süre dikkate alınarak devrinin mümkün kılınmasının uygun olacağı düşünülmektedir.
- Şirketlerin petrol arama faaliyetlerindeki düşük başarı oranlarına karşı teşvik edilerek, zararların grup karlarından mahsup edilmesinin önünü açan grup mali konsolidasyon sisteminin Türkiye’de de gündeme alınmasının uygun olacağı düşünülmektedir.

Tespit ve Öneriler - 4

- Gelişmekte olan ülkelerde uygulanan bir teşvik yöntemi olan geçici vergi muafiyetlerinin Türkiye’de de gündeme alınmasının uygun olacağı düşünülmektedir.
- Bazı madenler için ürettiği madeni yurt içinde ve kendi tesisinde işleyip ek katma değer sağlayanlardan, bu tesislerde üretimde değerlendirilen maden miktarı için Devlet hakkının % 50’si alınmamaktadır. Benzer desteklerin petrol faaliyetlerine yönelik olarak da sağlanması faydalı olacaktır.
- Türk Şirketlerinin kuru kuyu maliyetlerinin iştiraki oldukları holding şirketinin veya bağlı oldukları diğer şirketlerin ödeyeceği kurumlar vergisinden düşülmesi ve Türk Şirketlerinin yurt dışında yapacakları arama ve üretim faaliyetleri için özel teşvikleri getirilmesi uygun olacaktır.



Bölüm 4: Hukuki Çerçeve, Mevzuat Altyapısı ve Finansal Rejim

Mevcut Mevzuatta Değişiklik Yapılması İçin Öneriler

Başvuru Süreleri

- Ruhsat Başvurularında, Birleşme ve Devralma gibi durumlarda bürokratik nedenlerden ötürü 6491 Sayılı Türk Petrol Kanununda yazılı olan süreler içerisinde şirketlere geri dönüş yapılamamaktadır. Özel sektör, ruhsat başvurularının Kanunda belirtilen süreler içerisinde tamamlanmasını beklemektedir.

Mevcut Mevzuatta Değişiklik Yapılması İçin Öneriler

İşletme Ruhsatlarının Sona Ermesi Durumunda Yeniden Düzenleme Yapılması

- İşletme ruhsatlarına ilişkin kanunda geçen “İşletme Hakkı süresi sona eren sahalar, işletme ruhsatı verilmek üzere müzayedeye çıkılmadan önce TPAO’ya sorar” ifadesi liberal piyasa ilkeleri ile uyumlu bir yaklaşım olmaması nedeniyle kanundan çıkartılması ve bu sürelerle ilişkin hükmün daha liberal koşullarda düzenlenmesi gerektiğine inanılmaktadır.

Mevcut Mevzuatta Değişiklik Yapılması İçin Öneriler

Bilgilere Erişim

- TPAO bünyesinde bulunan arşivlerinin, küresel örneklerde olduğu gibi, şeffaflık ve rekabetçilik açısından PİGM bünyesinde kurulacak modern ve dijital bazlı yeni sisteme aktarılması ve Data Room realitesi altında ücret karşılığı potansiyel oyunculara sunulması gerektiği düşünülmektedir.

Mevzuat Deęiřiklięine İhtiyaç Duyulan Öneriler

Çalışma Saatleri

- Sektörün çalışma koşulları göz önüne alınarak rotasyonlu çalışmanın uygulaması için gerekli düzenlemelerin yapılması ve bu şekilde, hafta sonu ve gece çalışmasının mümkün kılınması gerektiği düşünülmektedir.

Mevzuat Deęiřiklięine İhtiyaç Duyulan Öneriler

Konvansiyonel Olmayan ve Offshore Blokları

- Büyük bir potansiyele sahip olabilecek offshore bloklarına ve konvansiyonel olmayan kaynaklara yönelik mevzuatta gerekli düzenlemelerin yapılması gerekmektedir.

Güvenlik Sorunları

- Güneydoęu Anadolu ve Doęu Anadolu bölgelerinde devam eden terör olayları ve güvenlik sorunlarından ötürü petrol hakkı sahibi şirketler ruhsatlarının getirdiği yükümlükleri yerine getirmekte güçlük çekmektedir. Türk Petrol Kanunu'nda mücbir sebep maddesinde bu durumu göz önüne alan bir değişikliğin yapılması gerektiği düşünölmektedir.

Mevzuat Deęiřiklięine İhtiyaç Duyulan Öneriler

Yerel Yönetimlerin Onayı

- 6491 sayılı kanunun bir imtiyaz kanunu olması nedeniyle yerel yönetim onayları için PİGM izninin yeterli olması gerektiği düşünölmektedir.

Arazi Kiraları

- Arazi kiralari, ilgili arazinin vergi bildirimleri ve kullanım getirisi bazında PİGM tarafından belirlenmesi ve arazi sahipleri ile petrol hakkı sahibi kişilerin karşı karşıya gelmemesi gerektiği düşünölmektedir.

Mevzuat Deęiřiklięine İhtiyaç Duyulan Öneriler

Fon Desteęi

- Belirli bir miktarın altında günlük üretimi bulunan sahalara devlet hissesinden toplanan pay ile oluşturulan fondan destek verilmesine yönelik mevzuatta düzenleme yapılması öngörülmektedir. 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu 10.maddede aşağıdaki şekilde değişiklik önerilmektedir.

PETFORM



Yol Haritası

Yol Haritası - 1

Uygulama Aktivitesi	Sorumlu Kurum	Etki				
		Yıl 1	Yıl 2	Yıl 3	Yıl 4	Yıl 5
Arama – Üretim sektörünün liberal piyasa koşulları ile yeniden dizayn edilerek güçlendirilmesi	ETKB					
İç basin, Karadeniz ve Akdeniz offshore sahalarındaki hidrokarbon potansiyelini keşfetmek adına yerli ve yabancı yatırımcının teşvik edilmesi	ETKB					
Yurt dışındaki sahalarda ortaklık alınması	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
Yurt dışında Türk Şirketleri tarafından işletilebilecek sahalara için sermaye sağlanması	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
A&Ü Yatırımlarına yönelik bir strateji belgesinin hazırlanması	ETKB					
Ulusal arz güvenliği fonunun kurulması	ETKB					
Maliyeti düşük olan rezervlerde sahiplikler alınması veya ortaklıklar kurulmasının teşvik edilmesi	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
Özel Sektör oyuncularının faaliyetlerini arttırabilmeleri için teşvik mekanizmalarının geliştirilmesi	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
Arama – Üretim yatırımlarının altıncı bölgede uygulanan bölgesel teşvikler kapsamında yararlandırılması	Ekonomi Bakanlığı					

Yol Haritası - 2

Uygulama Aktivitesi	Sorumlu Kurum	Etki				
		Yıl 1	Yıl 2	Yıl 3	Yıl 4	Yıl 5
<i>Belirli bir miktarın altında günlük üretimi bulunan sahalar devlet hissesinden toplanan pay ile oluşturulan fondan destek verilmesi</i>	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
<i>Devlet Hissesi hesaplamalarının kuyu başı fiyatı üzerinden yapılması ve SGK primlerinin yeniden düzenlenmesi</i>	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
<i>Arama – Üretim yatırımları için Kamu Bankaları tarafından düşük faizli ve uzun vadeli kredi imkanı sağlanması ve teşvik mekanizmalarının oluşturulması</i>	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
<i>Onshore ve offshore arama ve üretim faaliyetlerine farklı oranlarda devlet hakkı (royalty) uygulanmasının</i>	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
<i>Derin deniz faaliyetlerine uygulanmak üzere derinlik arttıkça azalan oranlarda royalty oranlarının belirlenmesi</i>	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
<i>5 yıl içerisinde silinen mali zararların süresiz olarak devretmesi</i>	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
<i>Grup mali konsolidasyon sisteminin Türkiye’de de gündeme alınması</i>	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
<i>Geçici vergi muafiyetlerinin Türkiye’de de gündeme alınması</i>	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
<i>Madencilik faaliyetlerine sağlanan desteklerin petrol faaliyetlerine de sağlanması kapsamından yararlandırılması</i>	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					

Yol Haritası - 3

Uygulama Aktivitesi	Sorumlu Kurum	Etki				
		Yıl 1	Yıl 2	Yıl 3	Yıl 4	Yıl 5
<i>Türk Şirketlerinin yurt dışında yapacakları arama ve üretim faaliyetleri için özel teşviklerin getirilmesi</i>	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
<i>Lisanslama sürecinde şeffaflığın tesis edilmesi</i>	ETKB – Ekonomi Bakanlığı					
<i>Arama – Üretim Sektöründe Vergi Sisteminin Düzenlenmesi</i>	Ekonomi Bakanlığı					
<i>Ruhsat başvurularının Kanunda belirtilen süreler içerisinde tamamlanması</i>	ETKB- PİGM					
<i>İşletme ruhsatlarının sona ermesinden sonraki prosedürün yeniden düzenlenmesi</i>	ETKB- PİGM					
<i>Data Room’un Oluşturulması</i>	PİGM					
<i>Arama – Üretim sektörü işçilerinin çalışma saatlerine yönelik düzenleme yapılması</i>	ÇSGB					
<i>Offshore bloklarına ve konvansiyonel olmayan kaynaklara yönelik mevzuatta gerekli düzenlemelerin yapılması</i>	PİGM					
<i>Yerel yönetim onayları için PİGM izninin yeterli olması</i>	PİGM					
<i>Arazi Kiralarına Yönelik Prosedürlerin Belirlenmesi</i>	ETKB- PİGM					
<i>Belirli Miktarın Altındaki Üretimlerde Devlet Fonundan Destek Sağlanması</i>	Ekonomi Bakanlığı					

PETFORM



İlginiz İçin Teşekkürler...