



28 Temmuz-04 Ağustos 2014

Bu rapor; Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Politikaları ve Stratejileri Dairesi Başkanlığı Personeli tarafından hazırlanmış olup, haberler ilgili kaynakların özetidir.

“DÜNYA ENERJİ GÖRÜNÜMÜ”

91

Barış İLTER:	AB Ülkeleri Enerji Görünümü
Sinem ÇAYNAK:	Amerikalar & Asya & Pasifik Enerji Görünümü
Feyyaz ŞİMŞEK:	Rusya ve Hazar Bölgesi Enerji Görünümü
Muhittin İZGİ:	Orta Doğu ve Kuzey Afrika Enerji Görünümü
Ali GÜLMEZ:	Think -Tank Kuruluşları

AVRUPA BİRLİĞİ ÜLKELERİ ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

FRANSA:

Fransız Hükümeti uzun zamandır beklenen enerji tasarısını geçen hafta onayladı. Bu tasarının hayata geçmesiyle birlikte temiz enerji teknolojilerine 10 milyar €'luk yatırım yapılabilecek. Kabine Çarşamba günü bu tasarımı onayladı. Bu tasarı Fransa enerji sektörüne yeni emisyon hedefleri belirlemek, nükleer enerjiye olan bağımlılığı azaltmak ve yenilenebilir enerji yatırımlarını hızlandırmak amaçlarıyla hazırlandı.

<http://www.businessgreen.com/bg/news/2358544/france-delivers-long-awaited-green-energy-bill>

ALMANYA:

Almanya Enerji Ticaret Birliği (BDEW) tarafından Salı günün yayınlanan bir rapora göre Almanya enerjisinin %28.5'ini tamamen yenilenebilir kaynaklardan üreterek 2014 yılının ilk yarısında yeşil enerji alanında yeni bir rekor kırdı. Avrupa'nın büyük bir endüstriyel gücü olan Almanya güneş, rüzgar, hidroelektrik ve biyokütle gibi enerji kaynaklarını kullanarak enerji üretim açısından büyük bir değişim göstermektedir.

<http://time.com/3059043/germany-green-energy-renewables/>

POLONYA:

Polonya Ekonomi Bakanı Jerzy Witold Pietrewicz, geçen hafta yaptığı açıklamada yenilenebilir enerji yatırımlarına daha çok ağırlık vermeleri gerektiğini belirtti. Pietrewicz, alternatif enerji kaynaklarının Polonya'nın enerji güvenliği için elzem olduğunu vurgulayarak Polonya'nın şu anda enerjide kömür kaynaklarına olan bağımlılığının yüksekliğine dikkat çekti. Gündemde olan yeni yasa tasarısı kapsamında kömür ve biyokütle yatırımlarına kısıtlama getirilirken, yenilenebilir yatırımların özendirilmesi için tedarikçilere 15 yıllık bir süre için devlet yardımı verilecek.

<http://www.globalpost.com/dispatch/news/xinhua-news-agency/140722/poland-prioritize-renewable-energy>

AMERİKALAR & ASYA & PASİFİK ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

MEKSİKA:

Meksika'nın petrol ve şeyl gaz rezervlerinin geliştirilmesi ve üretimi için milyarlarca dolarlık yatırım çekmesi beklenen Enerji Sektörü revizyonu gerçekleşti. Enerji Reformu kapsamında beklenen Enerji Yasaları onaylandı. Enerji revizyonu Meksika Hükümeti ile üretim paylaşımı kontratları kapsamında özel şirketlere petrol üretimi ve Pemex ile ortak üretim izni vermektedir. Yasa değişikliği, petrol ve doğal gaz üretiminden sağlanacak gelirin küçük bir yüzdesinin arsa sahiplerine ödenmesini, petrol gelirinden eyalet ve belediye yönetimlerine transfer edilecek para miktarının artırılmasını da öngörmektedir. Diğer taraftan, Kamu şirketi Petroleos Mexicanos'un önümüzdeki dönemde de ülkenin en büyük petrol ve doğal gaz üreticisi olarak kalması bekleniyor. Ülkenin petrol üretimine 2018 yılına kadar özel sektör tarafından üretilecek günlük yarım milyon varil petrolün ilave olması bekleniyor. Diğer önemli kamu şirketi Pemex'in 2004 yılında pik üretime ulaşarak günlük 3.4 milyon varil ürettiği ancak son yıllarda yatırımlarını arttırmasına rağmen üretimini 2.5 milyon varil/gün seviyesinde tutmak için mücadele ettiği kaydediliyor. Pemex'in çoğunluğu ABD'ye olmak üzere günlük 1.1 milyon varil ham petrol ihracatı yaptığı belirtiliyor.

http://online.wsj.com/articles/mexico-passes-fresh-energy-laws-advancing-sector-reform-1407003505?mod=_newsreel_1

HİNDİSTAN:

Nepal Enerji Sektöründe yatırım yapma yarışında Çin-Hindistan rekabeti giderek artmaktadır. Enerji konusu, Hindistan'ın yeni Başbakanı Narendra Modi'nin Nepal'i ziyareti gündeminin en önemli parçasıdır. Başbakan Modi yeni bir hidroelektrik santral projesinin başlayacağını duyurmuştur. Nepal'in toplam elektrik kurulu gücü halen 750 MW olup, enerji ihtiyacını karşılamada yetersizdir ve mevcut kurulu gücü sahip olduğu potansiyelinin %2'sinden daha azdır. Nepal'de günde 12 saate varan elektrik kesintileri yaşanmaktadır. Hindistan-Nepal ortak girişimlerinin geliştirilmesinde anlaşmazlıklar yaşanmış, 2008 yılında imzalanan hidroelektrik santral projesi durdurulmuştu. Nepal'de Hint yatırımları ile hidroelektrik sektörünün geliştirilmesine ait Taslak Plan'da su kaynakları üzerinde Hindistan'a özel haklar verileceği hususunun yer alması büyük tepki çekmiştir.

Ülkedeki Çin yatırımlarına gelince; Trishuli Nehri üzerinde inşa edilmekte olan 60 MW kapasiteli elektrik santralini Çin finanse etmekte olup, Seti Nehri üzerinde 750 MW kapasiteli Çin ortak girişimi ile gerçekleştirilecek projenin 2019 yılında tamamlanması öngörülmektedir. Hint Şirketi GMR ise, Karnali Nehri üzerinde ortak girişim ile kurulması önerilen 900 MW kapasiteli projeye ek olarak, Marsyangdi Nehri üzerinde 600 MW'lık projede %82 hisseye sahiptir.

<http://www.thedailystar.net/business/china-india-energy-rivalry-in-spotlight-as-modi-visits-nepal-35613>

ABD:

ABD Başkanı Obama yaptığı açıklamada, Rusya'nın doğu Ukrayna'ya müdahalesini devam ettirmesine karşılık, Rusya'nın enerji, silah ve bankacılık sektörlerini hedef alan ekonomik yaptırımların yoğunlaştırılacağını belirtti. Krize diplomatik bir çözüm bulunmasına yönelik Rus Devlet Başkanı Putin ile görüşmelerinin devam edeceğini ekledi.

<http://online.wsj.com/articles/eu-extends-russia-sanctions-over-eastern-ukraine-violence-1406647832>

ABD-HİNDİSTAN-PAKİSTAN:

Türkmenistan- Afganistan-Pakistan-Hindistan (TAPI) doğal gaz boru hattı projesi bölgesel düzeyde işbirliği için yeni bir dönemin başlangıcı olacaktır. Güney Asya'da iki önemli enerji tüketicisi ülke olan Hindistan ve Pakistan'ın petrol ve doğal gaza olan bağımlılığı giderek artmaktadır. 2050 yılına kadar Pakistan'ın elektrik ihtiyacının 3 kat artacağı tahmin edilmekte olup, yeterli kaynak tahsis edilemezse ve verimli kullanılamazsa enerji krizi daha da ağırlaşacaktır. LNG için BTU (İngiliz ısı birimi) başına 16-18 Dolar aralığında fiyat ödenmekte olup, boru hattı ile karşılaştırıldığında pahalı bir seçenektir. Bölgede hüküm süren jeopolitik senaryo, diğer önemli proje olan İran-Pakistan-Hindistan (IPI) Doğalgaz Boru Hattı Projesi'nin tamamlanmasına yönelik soru işaretlerini arttırmıştır.

Jeopolitik senaryonun yanı sıra, söz konusu projenin devam etmesi ile ilgili Pakistan'ın siyasi irade eksikliği bulunmaktadır. Bununla birlikte, IPI'nın alternatifi TAPI Projesi'nin hayata geçirilmesi üzerinde durulmaktadır. TAPI Projesi ile Pakistan ve Hindistan'ın günlük 1.365 milyar feet küp doğalgaz; Afganistan'ın ise 0.5 milyar feet küp doğalgaz alması öngörülmektedir. ABD, İran'a yönelik yaptırımları nedeniyle, Pakistan'ın IPI Projesi yerine TAPI Projesi'nde yer almasını desteklemektedir. TAPI Projesi için dört ülkenin anlaşmasına yönelik ABD'nin yoğun desteği var. TAPI Projesi'nde konsorsiyum lideri olmak için ABD'li firmalar Chevron ve Exxon Mobil yarışisindedir.

<http://www.pakistantoday.com.pk/2014/08/02/comment/tapi-pipeline-a-nexus-for-peace-and-stability/>

RUSYA VE HAZAR BÖLGESİ ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

RUSYA-HİNDİSTAN:

Hindistan'ın Rusya Büyükelçisi Alexander Kadakin The Hindu ajansına, Rusya ve Çin arasında geçtiğimiz günlerde imzalanan 400 milyar dolarlık mega gaz boru hattı anlaşmasının arkasından Moskova'nın tarihin en büyük enerji projesi haline gelebilecek "Himalayalar Üzerinden Hindistan'a Boru Hattı" üzerinde çalışmak istediğini söyledi. Geçen hafta Brezilya'da gerçekleştirilen BRICS zirvesi sırasında, Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin ve Hindistan Başbakanı Narendra Modi hidrokarbonları Hindistan'a taşınması planlanan TAPI (Türkmenistan-Afganistan-Pakistan-Hindistan) ve yol boyunca başka bir boru hattı daha inşa etme olasılığını tartıştılar. Proje tahmini beş yıl sürecek ve yaklaşık \$ 40 milyar dolara inşa edilecek. Kadakin, öngörülen TAPI güzergâhında veya Himalayalar yoluyla Rusya'nın güney sınırından Hindistan'a karadan bir boru hattı inşa etmek için Hint girişiminin fizibilite incelemeyi planladığını söyledi.

<http://www.thehindu.com/news/national/russia-keen-on-another-energy-pipeline-project/article6231350.ece>

RUSYA-ASYA-AB:

Rus hükümetinin bir enerji uzmanı, Avrupa Birliği'nin doğu Ukrayna'daki çatışmalar üzerinden daha fazla yaptırıma yönelmesi nedeniyle Rusya'nın gözünü Asya'daki büyük enerji pazarına çevirdiğini söyledi. Devlet Enerji Stratejik Araştırmalar Bölümü Başkanı Alexander Kurdin, Rus Enerji ihracatçılarının dünyanın enerji talebindeki büyümenin yarısını oluşturan Çin ve Hindistan pazarlarında yöneldiklerini söyledi. ABD Enerji Bilgi Yönetimi Çin ve Hindistan'ın 2035 yılına kadar dünya enerjisinin yüzde 31'ini tüketeceğini söyledi. Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ihracatının geliştirilmesi Rus enerji stratejisi için bir öncelik olmaya devam ediyor. Alexander Kurdin, ekonomik çeşitlendirmenin sadece enerji sektöründe değil, hükümet için de kalıcı bir hedef olduğunu söyledi. Kurdin, Rusya'nın Ortadoğu'daki enerji politikası üzerine yapılan yorumlara, Rusya'nın petrol, gaz, elektrik ve nükleer sektörlerde işbirliğini geliştirmek için hükümetlerle iyi ilişkileri sürdürmeyi istediğini söyledi. Bu arada Avrupa Komisyonunun eski bir politika analisti ve enerji danışmanı Andrew McKillop ABD'nin, şeyl gaz üretiminin Avrupa'ya ihracatını ekonomik yapmak için gerekli üretim düzeyine asla ulaşamayacağını söyledi.

<http://www.turkishweekly.net/news/169438/russia-looking-to-asian-energy-market.html>

RUSYA-AB:

Avrupa, bölgenin ihtiyaçlarının büyük bir kısmını karşılayacak yeterli sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) yedek kapasitesine sahip bulunuyor. Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin küresel LNG piyasasındaki durumla yüzleşmek üzere; Asya'da LNG fiyatının Şubat ayından bu yana bir milyon İngiliz ısı birimi (BTU) başına 20 dolardan 11 dolara düşmesi Avrupa piyasalarının yönünü LNG ye çevirmesine ve böylelikle Kremlinin politik direncinin düşmesine neden olabilir. PAN EU grup yöneticilerinin bildirdiğine göre İngiltere ve Kıta Avrupa'sında bulunan

LNG terminallerinde şuan kapasite kullanım oranı yüzde 20 seviyesinde. Ancak teorik olarak eğer yeterli LNG bulunursa bu terminaller sisteme 160 Bcm gaz basabilecekler. Bu miktar geçen yıl Rusya'dan alınmış olan 155 Bcm rakamından fazla olmakla birlikte ve Avrupa Gaz Şebekesi her alanı kapsamamakla beraber özellikle Doğu Avrupa'da hala gaz verilemeyen alanlar bulunuyor. Analistler, bunun Rusya'nın kendi içinde bir mali krizi tetikleyebileceğini ve Avrupa'nın diğer kalıcı kaynaklara geçmesine neden olabileceğini, çünkü Rusya'dan gaz arzını kesmenin son derece olası olduğunu söylüyorlar ve siyasi tansiyon artıyor.

<http://www.telegraph.co.uk/finance/newsbysector/energy/oilandgas/10984562/Europe-braced-for-any-gas-crisis-as-Russia-sanctions-escalate.html>

RUSYA:

Petrol ve doğal gaz için Arktik Okyanusu'nda araştırma yapan Rus Devlet Enerji Şirketine yardımcı olan Exxon Mobil, bu projeyi ilerletmek için hafta sonunda çok önemli bir adım attı. İki gün sonra Exxon tarafından işletilecek bir sondaj kulesi Amerika Birleşik Devletleri ve Avrupa'nın Rusya'ya karşı yeni yaptırımlar için artan baskısına yol açan Ukrayna'da bir yolcu uçağının düşürülmesinin ardından Cumartesi günü Norveç'ten yola çıktı. Bu yaptırımlar, ülkenin önemli enerji sektörünü hedef alabilir. Suudi Arabistan'dan daha fazla petrol pompalayan Rusya'nın buradaki politikaları dünya petrol arzı için önemli. Ancak buradaki yerli sanayi Exxon anlaşması gibi ortak girişim ortaklıkları yoluyla teslim edilen deniz sondajları, Batı'nın teknik yardımlarına dayanıyor. Devlet denizcilik kayıtları Exxon ve Rosneft tarafından işletilen sondaj kulesinin cumartesi günü, Norveç'in Batı Alpha denilen Olen limandan ayrıldığını gösterdi.

http://www.nytimes.com/2014/07/23/business/energy-environment/exxon-mobil-moves-ahead-with-russian-oil-drilling-project.html?_r=0

RUSYA-AB-UKRAYNA:

AB Enerji Komiseri Günther Oettinger 23 Temmuz günü Moskova'nın Ukrayna krizini yatıştırmaya yardım etmede başarısız olması halinde Avrupa Birliği'nin Rusya'ya Arktik petrol ve gaz alanlarını geliştirmede teknik yardım vermemesi gerektiğini söyledi. AB yetkilileri, Rusya'nın Ukrayna'daki eylemleri üzerinden krizi çözme girişimlerinde enerjinin her zaman bir silah olarak kullanılmaması gerektiğini belirttiler. Batı Bloğu Rusya'nın devlet kontrolündeki şirketi Gazprom'dan sonra ülkenin ikinci en büyük gaz üreticisi olan Novatek'in Arktik bölgede bulunan petrol ve gaz geliştirme çalışmalarına olan desteklerini de durdurdular. Hissedarları ABD tarafından hali hazırda müeyyide altında bulunan Novatek, Arktik bölgenin Yamal yarımadasındaki LNG ihracat projelerinin yegane ana geliştiricisi. Novatek'in Yamal LNG projesi yıllık 16,5 milyon ton LNG ihracatı için planlanmış olup genelde batılı ortaklar tarafından sağlanan özel teknolojiler gerektiriyor. Bu projede Novatek'in ana iş ortakları ise Fransa'dan Total ve Çin'den CNPC firmaları.

<http://www.euractiv.com/sections/energy/oettinger-eu-may-not-help-russia-develop-arctic-oil-gas-303684>

ORTA DOĞU & KUZZEY AFRİKA ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

UMMAN:

DME Umman ham petrol vadeli işlemleri, Perşembe günü olan ayın son işlem gününde Ortadoğu marker için ender görülen bir hareketle ICE Brent'in üzerine çıktı. Yatırımcıların küçük ticaret hacimleri Umman'daki fiyat dalgalanmasının etkilediği sanılıyor. Dubai karşıtı Ortadoğu vadeli işlem sözleşmeleri primi de yükseldi. İşlem gören toplam 77 Dubai hissesi ve Unipet iki üst Zakum kargoları Chinaoil'e teslim edecek.

<http://af.reuters.com/article/energyOilNews/idAFL4N0Q64VK20140731>

İSRAİL:

Petrol ülkelerinin olduğu bir bölgede enerjiye aç bir ülke olan İsrail, ekonomik ve stratejik pozisyonu 2010'daki doğalgaz keşfi ile değişebilir. Leviathan gaz sahası son on yılda dünyada yapılan en büyük keşif olma özelliğine sahip. Saha tahminen 22 trilyon fit küp doğalgaz içermektedir.

<http://www.washingtontimes.com/news/2014/jul/31/for-embattled-israel-a-leviathan-massive-gas-find/>

İRAN:

İran'ın Mehr Haber Ajansı'na göre, İran Pars gaz sahasının ihracat değeri geçen yılın 22 Haziran ve 22 Temmuz'a kıyasla % 49 oranında arttı. Pars Özel Ekonomik Enerji Bölgesi direktörü Khodadad Rahimi'nin söylediğine göre Gaz sahası bu süre içerisinde 1,82 milyar değerinde 29 ülkeye petrokimya ihracatı yaptı.

<http://www.bernama.com.my/bernama/v7/wn/newsworld.php?id=1057024>

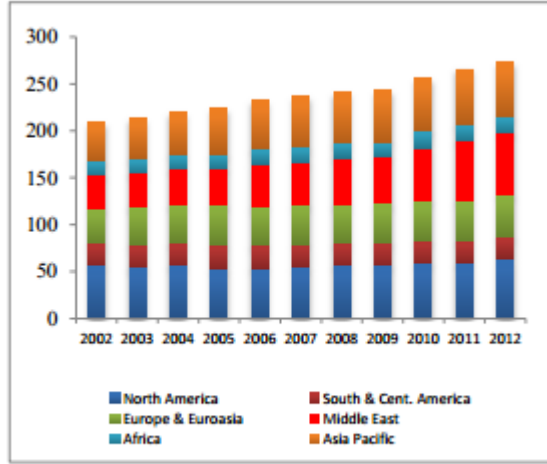
Oxford Energy Institute (İngiltere)

<http://www.oxfordenergy.org/wpcms/wp-content/uploads/2014/07/The-US-Shale-Revolution-and-the-changes-in-LPG-Trading-Dynamics-A-Threat-to-the-GCC.pdf>

ABD ŞEYL DEVRİMİ VE LPG TİCARET DİNAMİKLERİNİN DEĞİŞMESİ

- ABD'de gerçekleşen şeyl devriminin pek dikkat çekmeyen bir yönünü de LPG ihracatındaki keskin yükseliş oluşturmaktadır.
- 2008 yılında 67 bin varil/gün (2,1 mtpa) olan ihracat, 2013 yılında 0,33 milyon varil/gün (10,4 mtpa)'ya ulaşmıştır. 2012 ile 2013 yılı arasındaki değişim ise 0,22 milyon varil/gün'den 0,33 milyon varil/gün'e çıkarak 2/3 oranında artış göstermiştir.
- Körfez Arap Ülkeleri Konseyi (GCC) enerji talebinin son yıllarda büyük miktarlarda artış gösterdiği Asya ülkelerinde LPG ihracatında en büyük payı üstlenmektedir. ABD'nin LPG ihracatını arttırması ile durumun değişeceği ve GCC ülkelerinin paylarının azalacağı düşünülmektedir.

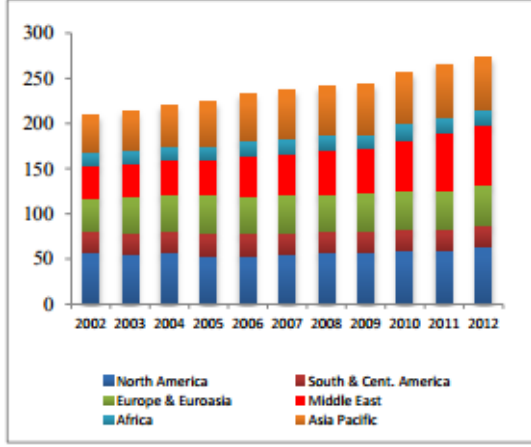
Şekil – 1 ABD LPG İhracatı (Bin varil/gün)



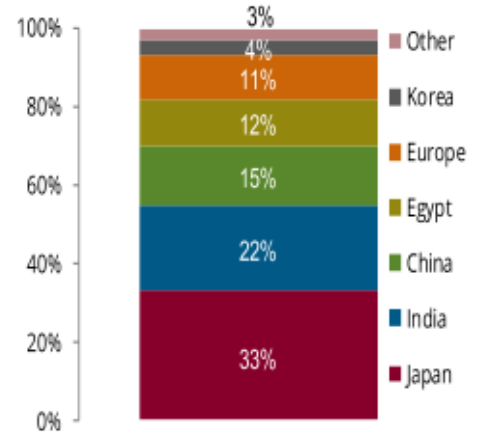
Source: Argus, Statistical Review of Global LP Gas

- 2002 – 2012 yılları arasında Ortadoğu LPG üretimi 17 mtpa'dan 31 mtpa'ya ulaşmıştır. Bazı projelerin ertelenmesine rağmen IHS tahminlerine göre (Suudi Arabistan, Katar, BAE, Kuveyt ve İran başta olmak üzere) 2015 yılında 70 mtpa'e ulaşacağı tahmin edilmektedir.
- 2012 yılında Suudi Arabistan ihracatının neredeyse dörtte üçünü Japonya, Çin, Hindistan ve Güney Kore oluşturmakta iken Avrupa ancak %11'ini oluşturmaktadır.

Şekil – 2 LPG'nin Bölgelere Göre Üretimi – Suudi LPG İhracat Oranları



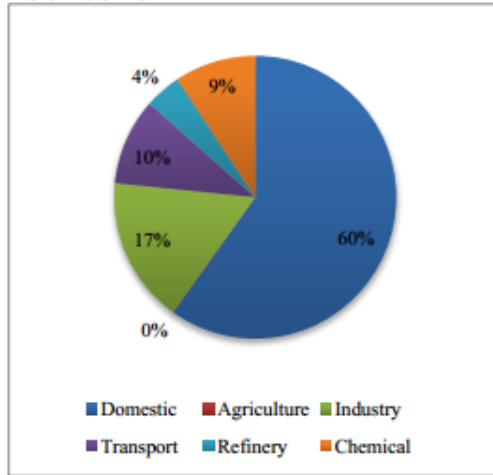
Source: Argus, Statistical Review of Global LP Gas



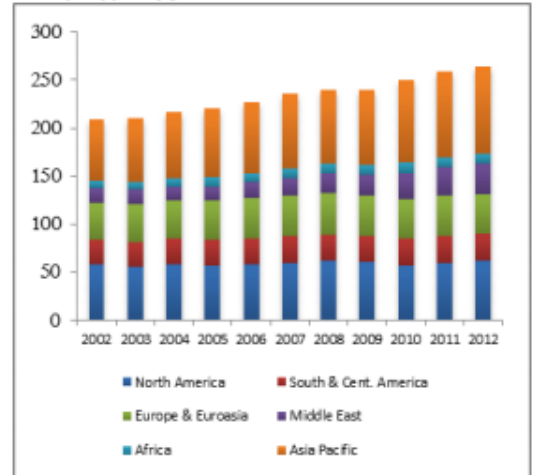
Source: Saudi Aramco

- IHS'ye göre 2002 – 2012 yılları arasında Güneydoğu Asya LPG talebi yıllık ortalama %15 artış göstermiştir. Çin LPG talebi 1 milyon varil/günü geçmiş durumda, Hindistan LPG satışları ise 0,5 milyon varil/günün üstündedir.
- Asya'da LPG talebinin büyük bir kısmını Konutlar/ticarethaneler ve petrokimya oluşturmaktadır. Propan'ın tüketiminde ise ısınma ve pişirme büyük paya sahiptir.

Şekil – 3 Asya Pasifik LPG Sektörel Tüketimi – LPG Tüketimi 2002 – 2012



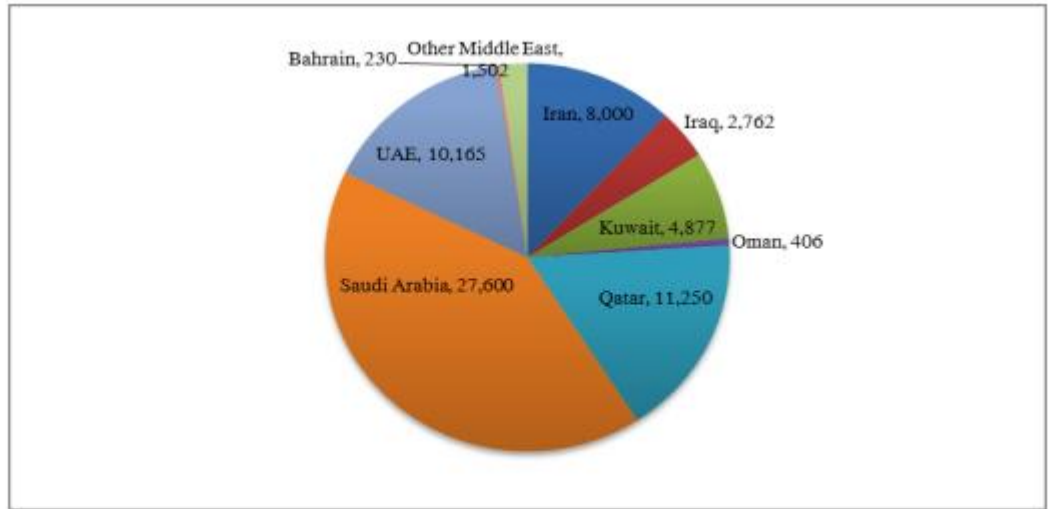
Source: Argus, Statistical Review of Global LP Gas



- 2013 yılında Katar 11 mtpa LPG ihraç ederek Suudi Arabistan'ın 8 mtpa ihracatını geçmiş durumdadır. Ancak Suudi Arabistan halen LPG fiyatlarının halen belirleyicisi konumundadır. Fiyatlar her ay Suudi Aramco'nun kontrat fiyatlarına göre belirlenmekte büyük ithalatçılar bu fiyatların üstüne taşıma ve sigortayı ilave etmektedir.
- ABD'nin LPG ihracatı üç ana faktöre dayanmaktadır. Bunlar, NGL üretiminin artması, iç talep büyümesi ve LPG altyapısının bulunmasıdır.
- EIA verilerine göre NGL üretimi 2007 yılındaki 1.74 milyon varil/gün'lük üretiminden 2014 birinci çeyrekte 2,71 milyon varil'e çıkmıştır.

- Geleneksel propan talebi örneğin ısıtma ve tarım için önümüzdeki yıllarda değişmeyeceğe benzemektedir. Fakat ulaşım ve petrokimyanın propana olan talebinin önümüzdeki yıllarda artması beklenmektedir. Ayrıca önümüzdeki yıllarda petrokimya sektörüne büyük yatırımların yapılacağı öngörülmektedir.
- İhracat altyapısının sınırlanmayacağı düşünülmektedir. ABD günümüzde ihracat talebinin 0,4 milyon varil/gün fazlası kapasiteye sahip bulunmaktadır.
- Çin'de propan dehidrojenerasyon santrallerine büyük yatırımlar yapılarak 5,36 mtpa'lık potansiyele ulaşmış durumdadır. Ayrıca 4,74 mtpa'lık 9 PDH projesi de planlanmış durumdadır.
- 2015 yılından itibaren Japonya, Çin ve Güney Kore'nin ABD'den büyük miktarlarda LPG ithal edecekleri anlaşmalar imzalanmış durumdadır.
- GCC ülkelerinin Asya ülkelerinin LPG karşılama oranlarının önümüzdeki yıllara düşmesi beklenmektedir. Bu duruma Ortadoğu ülkelerinde iç talebin petrokimya sektörü tarafından artırılması neden olmaktadır. Ancak LPG fiyatlarındaki değişimlerin GCC ülkelerindeki petrokimya sektörünün gelişimi açısından önemli olduğuna dikkat edilmelidir.

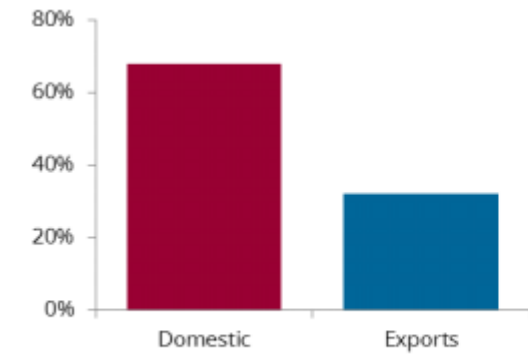
Şekil – 3 Ortadoğu Ülkelerinin LPG Üretimleri



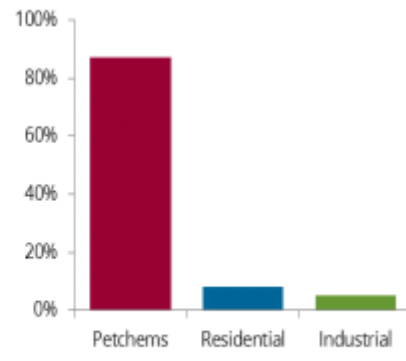
Source: Argus, Statistical Review of Global LP Gas

- Suudi Arabistan'da 2012 yılında LPG üretiminin %70'i petrokimya, sanayi ve konut sektöründe tüketilmiştir. Petrokimya sektörü ise iç tüketimin yaklaşık %87'sini oluşturmaktadır. Petrokimya sektörü günümüzde 90 bin kişiyi istihdam etmektedir. Sektörün gelişmesi ile genç nüfustaki işsizlik oranlarının düşürülmesi planlanmaktadır. Bunun gerçekleştirilmesinin yolu ise petrokimya sektörünün alt sektörlerinin de geliştirilmesinden geçmektedir.

Şekil – 4 Suudi Arabistan Üretimini Paylaştırılması – Suudi LPG Tüketiminin Sektörel Dağılımı



Source: Saudi Aramco



Source: Saudi Aramco

- Suudi Arabistan'da petrokimya sektörünün gelişmesine etki eden en önemli faktör ise fiyatların 1984 – 1998 yılları arasında mmbtu için 0,5\$, 1998 – 2008 yılları arasında ise 0,75\$ civarında olmasıdır.
- 2007 – 2012 yılları arasında Katar'ın ihracatı ortalama %20 oranında büyüme kaydetmiştir. 2014 yılında Katar'ın LPG üretiminin 500 bin ton yükselerek 11,5 mtpa olarak gerçekleşmesi düşünülmektedir.
- BAE'de 2007 – 2012 yılları arasında ihracat %8 oranında büyüme kaydetmiştir. İç tüketimin artmasına rağmen BAE'nin ihracatının 2015 yılında 11 mtpa olması beklenmektedir.
- LPG fiyatlarının nasıl değişeceğine dair resim henüz netlik kazanmamıştır. LPG fiyatlarının bölgesel değişiklik göstermesinin bir nedenini de yüksek taşıma masraflarına bağlamak mümkündür. Ton başına taşıma ve terminal maliyetleri 200\$ civarındadır. Panama Kanalı genişletme çalışmalarının bitmesi ile birlikte bu miktarda 50\$ dolarlık bir düşme beklenmektedir.