

7/1831

TC
ENERJİ ve TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
Strateji Geliştirme Başkanlığı

Sayı : B.15.0.SGB.02-610-
Konu : Yazılı Soru Önergesi

661

5675

25 NISAN 2008

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi: T.B.M.M. Başkanlığı'nın 13/02/2008 tarih ve KAN.KAR.MD.A.01.0.GNS.0.
10.00.02-7/1831-3489 sayılı yazısı.

Manisa Milletvekili Sayın Erkan AKÇAY'ın, tarafıma tevcih ettiği 7/1831 esas no.lu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99'uncu maddesi gereği, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Petrol İşleri Genel Müdürlüğü, Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü, Elektrik İşleri Etüt İdaresi Genel Müdürlüğü, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ve Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. Genel Müdürlüğü'nden alınan yazılı bilgiler doğrultusunda cevaplandırılarak ekte gönderilmektedir.

Bilgilerinize arz ederim.



Dr. Mehmet Hilmi GÜLER
Bakan

EK:

-Önerge Cevabı (7 sayfa)

DAĞITIM:

Gereği:
T.B.M.M. Bşk.

Bilgi:
Başbakanlık

**MANİSA MİLLETVEKİLİ SAYIN ERKAN AKÇAY'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/1831)**

Soru 1:

Yerli ve alternatif enerji kaynaklardan yararlanmak amacıyla, 58. ve 59. Hükümetler döneminde hangi enerji yatırımları yapılmıştır? Bu yatırımlar bugün itibarıyla hangi seviyededir? Somut bilgi ve rakamlar verebilir misiniz?

Cevap 1:

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması hedeflerine yönelik olarak 3 Mart 2001 tarihinde yürürlüğe girmiş bulunmaktadır. Kanun, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetim yapılmasının sağlanmasını öngörmektedir.

Söz konusu Kanun, elektrik üretim tesislerine ilişkin yatırımların özel sektör tarafından Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan lisans alınmak suretiyle yapılmasını, kamunun ise politika yapma, düzenleme ve denetleme görevlerini yerine getirmesini öngörmektedir. Özel sektör tarafından yapılan yatırımların yeterli olmaması ve arz güvenliğinin tehlikeye girmesi halinde, kamu yeni üretim tesisi yatırımı yapacaktır. Bu çerçevede, söz konusu Kanunun yürürlüğe girmesinden bu yana, daha önce başlamış olan üretim yatırımları ve rehabilitasyonlar dışında kamu tarafından ilave üretim tesisi yatırımı yapılmamıştır. Ancak söz konusu süreçte, TEDAŞ tarafından dağıtım hat ve tesislerine, TEİAŞ tarafından iletim hat ve tesislerine, TKİ tarafından kömür arama-çıkarma faaliyetlerine ve TPAO tarafından petrol ve doğal gaz arama-çıkarma faaliyetlerine ilişkin yatırımlar sürdürülmüştür.

Diğer taraftan, ülkemizde yeni ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı enerji üretim tesislerinin teşvik edilmesine büyük önem verilmektedir. Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarımızın kullanımı, geliştirilmesi, harekete geçirilmesi ve ulusal ekonomiye kazandırılması, Bakanlığımın ana stratejileri arasında yer almaktadır. Bu amaçla, elektrik enerjisi üretiminde yenilenebilir enerji kaynaklarının ve yerli enerji kaynaklarının kullanımını özendirmek amacıyla 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun 18 Mayıs 2005 tarihinde yürürlüğe girmiştir. Ayrıca, Dünya Bankası tarafından Hazine Müsteşarlığı'na tahsis edilen 200 milyon dolar tutarındaki kredi, Türkiye Sınai ve Kalkınma Bankası ve Türkiye Kalkınma Bankası aracılığıyla yatırımcılara kullanırlmaktadır. Söz konusu Kanun kapsamında DSİ Genel Müdürlüğü ve EPDK'ya çok sayıda proje başvurusu yapılmış olup bu projelerin bir kısmı hayata geçirilmiş, bir kısmı ise inşa aşamasındadır.

5346 sayılı Kanun ile bu kaynaklardan özel sektör marifeti ile elektrik üretilmesi teşvik edilmiş ve Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından üretilen elektriğe 5-5,5 € cent/kWh

fiyat ile 10 yıl alım garantisi verilmiş, lisans kolaylığı sağlanmış ve arazi bedellerinde indirimler yapılmıştır. Küçük potansiyellerin değerlendirilmesi amacıyla, kendi ihtiyaçlarını karşılamak üzere 200 kW'a kadar YEK tesisi kuranlar, lisans alma ve şirket kurmaktan muaf tutulmuşlardır. Ayrıca yerli tarım ürünlerinden üretilen biyoyakıtların, benzin veya motorin ile karıştırılması durumunda %2'si ÖTV'den muaf tutulmuştur.

2002-2007 döneminde, toplam 12.019 MW'lık kurulu güce sahip üretim tesisi işletmeye geçmiştir (Tablo-1). Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan üretim lisansı almış projelerin toplam kurulu gücü, 27.02.2008 tarihi itibarıyla 16.435 MW olup söz konusu tesislerin 2013 yılına kadar tamamlanarak devreye girmeleri beklenmektedir. Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üretimine ciddi bir yönelme olmuştur. Hidroelektrik enerjide 5.000 MW lisans alınmış, 15.000 MW lisans başvurusunda bulunulmuştur. Rüzgar enerjisinde de 20 MW olan kurulu güç, 200 MW'a çıkarılmış, 2500 MW lisans alınmış ve 78.000 MW'lık lisans başvurusu yapılmıştır.

Soru 2:

Ülkemizdeki enerji sistemi; petrol, doğal gaz, nükleer enerji, kömür, hidrolik ve yenilenebilir kaynaklar olmak üzere; enerji ana kaynakları üzerine yeterince ve dengeli bir şekilde kurulmuş mudur? Dağılımı hakkında bilgi verebilir misiniz?

Cevap 2:

Ülkemizdeki toplam enerji arzı 2006 yılı itibarıyla; 99.825 TEP (bin ton petrol eşdeğeri) olup bunun 14.721 TEP (%14,75)'i taşkömürü, 11.188 TEP (%11,21)'i linyit, 259 TEP (% 0,26)'i asfaltit, 305 TEP (% 0,31)'i ikincil kömür, 1.526 TEP (%1,53)'i petro kok, 4.023 TEP (% 4,03)'i odun, 1.146 TEP (% 1,15)'i hayvansal ve bitkisel artıklar, 32.551 TEP (% 32,61)'i petrol, 28.867 TEP (%28,92)'i doğalgaz, 3.886 TEP (%3,89)'i hidroelektrik+jeotermik, 2 TEP (% 0,002)'i biyoyakıt, 11 TEP (% 0,01)'i rüzgar, 1.081 TEP (%1,08)'i jeotermal ısı, 403 TEP (% 0,4)'i güneş şeklinde dağılmıştır.

Nükleer Güç Santrallerinin Kurulması ve İşletilmesi ile Enerji Satışına İlişkin Kanun, 21 Kasım 2007 tarih ve 26707 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Bakanlığım tarafından hazırlanan ve Bakanlar Kurulunca onaylanan Nükleer Güç Santrallerinin Kurulması ve İşletilmesi İle Enerji Satışına İlişkin Kanun Kapsamında Yapılacak Yarışma ve Sözleşmeye İlişkin Esas ve Usuller Hakkında Yönetmelik, 19/03/2008 tarih ve 26821 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Nükleer Güç Santrallerinin Kurulması ve İşletilmesi ile Enerji Satışına İlişkin Yarışma İlanı ve Şartname 24/03/2008 tarih ve 26826 sayılı Resmi Gazete'nin "Arttırma, Eksiltme ve İhale İlanları" bölümünde yayımlanmıştır.

2006 yılında, ülkemizin birincil enerji tüketiminde, dünyadaki eğilime paralel olarak, petrol yaklaşık % 37'lik pay ile birinci, kömür ve doğal gaz ise yaklaşık % 26'lık pay ile ikinci ve üçüncü sırada yer almaktadır. Kalan % 11'lik kısım ise yenilenebilir alternatif enerji kaynaklarından karşılanmaktadır.

Elektrik enerjisi kurulu gücümüzün 2007 yılı sonu itibarıyla kaynaklara göre dağılımı ise hidrolik % 33, doğal gaz % 32, kömür % 25, sıvı yakıtlar % 5 ve diğer (jeotermal, rüzgar, vb.) % 5 şeklindedir.

Soru 3:

Uluslararası gelişmeler ve ülke çıkarları gözetilerek hazırlanan bir ulusal enerji ve strateji planı var mıdır?

Cevap 3:

Türkiye başta Avrupa Birliği normları olmak üzere, küresel ekonomi ile bütünleşmek ve ekonomik gelişmesini bu çerçevede sağlamak üzere, enerji sektöründe rekabeti öngören düzenlenmiş işleyen piyasa yapılanmasına gitmektedir. Ülkemiz, AB'nin iç enerji piyasalarına entegrasyonu hedefi doğrultusunda, 2001 yılında kabul edilen Elektrik Piyasası Kanunu ve Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile AB direktiflerine paralel olarak, elektrik ve doğal gaz piyasalarını yeniden yapılandırma ve serbestleştirme konusunda kayda değer ilerleme göstermiştir. Aynı zamanda piyasanın düzenlenmesi amacıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) teşkil edilmiştir.

Tüm bu süreç bir takım planlar çerçevesinde yapılmakta olup bu planlardan bir tanesi de 9. Kalkınma Planı'dır. Planda sektöre ilişkin hedefler öngörülmekte olup, enerji sektörüne ilişkin olarak ülkemizin stratejik konumu dolayısıyla bir enerji dağıtım merkezi haline geldiği ifade edilerek, rekabetçi piyasanın geliştirilmesinin ülkemizin gelişmesinde önemli bir role sahip olduğu vurgulanmaktadır. Ayrıca 4628 sayılı Kanun'un uygulanmasını düzenlemek ve serbest piyasaya dönüşüm çalışmalarını koordine edip hızlandırmak amacıyla Elektrik Enerjisi Sektörü Reformu ve Özelleştirme Stratejisi Belgesi hazırlanarak uygulamaya konulmuştur. Bu belge çerçevesinde önerilen bir "geçiş süreci" içinde, elektrik dağıtım ve üretim tesislerinin özelleştirilmesi ve arz güvenliği konusunda alınacak tedbirler başta olmak üzere yapılması gerekli çalışmalar bir programa bağlanmış, sorumlu ve ilgili kuruluşlar belirlenmiştir.

Ayrıca 60. Hükümet Programı Eylem Planı çerçevesinde; yenilenebilir enerji kaynaklarından azami şekilde istifade edilmesi, enerji kaynaklarında ithalata bağımlılığın azaltılması, enerji verimliliğinin artırılması, nükleer enerjinin elektrik üretim kaynakları arasına dahil edilmesi, elektrik arz güvenliğinin artırılması hususlarında çalışmalar sürdürülmektedir. Bölge ülkeleriyle elektrik ticaretinin geliştirilmesi ile elektrik üretimi ve dağıtımında, özel sektörün katılımının artırılarak elektrik sektöründe rekabetçi bir piyasanın teknik alt yapısının oluşturulması hedeflenmektedir.

Bu bağlamda, rekabete dayanan sağlam bir yatırım ortamı oluşturmak temel stratejilerimizden biridir. Enerji alanında, üretim ve dağıtım kuruluşlarının özelleştirilmesi ülkemizde rekabetçi elektrik piyasasının oluşturulmasında tamamlayıcı birer araç olarak görülmektedir. Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yürütülen dağıtım ve üretim özelleştirme ihalelerinin enerji sektöründe rekabeti geliştirmesi beklenmektedir.

Enerji kaynakları ile dünya ticaret merkezleri arasında önemli bir enerji koridoru ve terminali olan ülkemizin stratejik rolü global anlamda hem arz güvenliğine hem de rekabete katkı sağlamaktadır. Bu bağlamda üreticiler, tüketiciler ve yatırımcılar, işbirliğinin daha da genişlemesinden ve kökleşmesinden fayda sağlayacaklardır.

Gelecek 25 yıl içerisinde % 60 oranında artması beklenen dünya enerji tüketiminin büyük bir bölümünün içinde bulunduğumuz bölgeden karşılanacağı öngörülmektedir. Dünya petrol ve doğal gaz rezervinin yaklaşık % 75'i Orta Doğu, Avrupa, Rusya ve Orta Asya ülkelerinde bulunmaktadır.

Orta Asya'daki rezervler dünya enerji talebini karşılamada önemli bir alternatif kaynak olarak ortaya çıkmaktadır. Türkiye, gerek coğrafi, gerekse jeopolitik konumu ile Orta Doğu ve Orta Asya'nın üretiminin dünya pazarlarına ulaşmasında hem bir köprü hem de bir terminal olma özelliğini taşımaktadır.

Türkiye'nin Hazar Bölgesi'ndeki stratejisini;

- Yatırımcı olmak ve Bölge'nin petrol ve gaz sektöründe daha fazla rol oynamak,
- Bölge ülkeleri ile Türkiye arasındaki ekonomik ilişkileri güçlendirmek,
- Bu yeni petrol ve gaz kaynaklarının Türkiye üzerinden Batı piyasalarına güvenli bir şekilde taşınmasını sağlamak,

şeklinde özetlemek mümkündür.

Yukarıda sözü edilen Bölge'de uygulanan stratejilerin temelini oluşturan projelerden Bakü-Tiflis-Ceyhan Ham Petrol Ana İhraç Boru Hattı ve Bakü-Tiflis-Erzurum (BTE) Doğal Gaz Boru Hattı Projeleri tamamlanarak boru hatları sırasıyla Haziran 2006 ve Temmuz 2007'de işletmeye alınmıştır. Doğu-Batı enerji koridorunun tam anlamıyla tamamlanması doğrultusunda Türkmen gazının da BTE Projesine bağlanması ile Avrupa ve dünya pazarlarına ulaştırılması sağlanacak, özellikle üretici konumundaki Kazakistan ve Özbekistan gibi diğer Hazar ülkelerinin enerji kaynaklarının dış pazarlara ulaştırılmasının önü daha da açılmış olacaktır.

Kazak petrolünün BTC Ham Petrol Boru Hattı üzerinden Ceyhan'a taşınmasına ilişkin Hükümetler arası Anlaşma, Kazak ve Azeri Devlet Başkanları arasında 16 Haziran 2006 tarihinde imzalanmıştır. Söz konusu anlaşma, yılda 25 milyon ton Kazak petrolünün BTC Ham Petrol Boru Hattı üzerinden taşınmasını öngörmektedir. Artan kapasite ihtiyacı karşısında BTC Boru Hattı'nın kapasitesinin öncelikle 1,2 milyon varil/gün'e ve sonrasında 1,6 milyon varil/gün'e çıkarılması yönünde çalışmalar devam etmektedir.

BTC Hattı'nın işletmeye alınması, ITP Boru Hattı'nın tekrar maksimum taşıma kapasitesine ulaşması ve Samsun-Ceyhan Ham Petrol Boru Hattı Projesi'nin hayata geçirilmesi ile Ceyhan Terminali'nin, Akdeniz Bölgesi ve Avrupa genelinde çok önemli bir uluslararası petrol merkezi haline dönüştürülmesi mümkün olacaktır.

Hızlı bir liberalleşme süreci yaşayan Avrupa gaz sektörünün en önemli gerekliliklerinden biri, doğal gaz arz kaynaklarının ve güzergahlarının çeşitlendirilmesidir. AB, bu politikalar doğrultusunda doğal gaz pazarına yeni oyuncuların girmesini teşvik etmektedir. Rusya'nın mevcut boru hatlarından ihraç edebileceği gaz ve Kuzey Afrika gazından sonra, gerek kaynak zenginliği gerekse coğrafi yakınlığı nedeniyle bu pazarın en önemli oyuncusu Hazar ve Orta Doğu gazı olacaktır. Bu gerçek, tüm otoritelerce kabul edilmektedir.

Türkiye'yi enerji koridoru haline getirecek projelerin en önemlilerinden biri olan Türkiye-Yunanistan Doğal Gaz Boru Hattı'nın işletmeye alınma töreni ise 18 Kasım 2007 tarihinde yapılmış olup bu proje ile Avrupa Birliği'nin doğal gazda dördüncü ana arteri olma yolunda önemli bir adım atılmış, Hazar bölgesine ait bir gaz kaynağı Rusya'yı by-pass ederek bir Avrupa Birliği üyesi ülkeye ulaşmıştır. Bu projenin devamı niteliğinde olan İtalya bağlantısı için ilgili üç ülke arasında 26 Temmuz 2007 tarihinde bir Hükümetler arası Anlaşma imzalanmıştır.

Diğer bir proje ise Türkiye-Bulgaristan-Romanya-Macaristan-Avusturya Doğal Gaz Boru Hattı diğer adıyla Nabucco Projesi'dir. Proje'nin mühendislik çalışmaları devam etmekte olup 2012 yılında devreye alınması planlanmaktadır.

Doğal gaz arz kaynaklarının çeşitlendirilmesi amacıyla geliştirilen diğer projeler ise; Mısır-Türkiye Doğal Gaz Boru Hattı ve Irak-Türkiye Doğal Gaz Boru Hattı Projeleridir. Mısır gazını Türkiye'ye ve güzergah üzerindeki diğer ülkelere taşıyacak olan Arap Gas Pipeline'ın Suriye'nin ortasına kadar olan bölümü tamamlanmış bulunmaktadır. 2010 yılı itibarıyla Türkiye ve Suriye'nin doğal gaz sistemleri birbirine bağlanmış olacaktır. Irak-Türkiye Doğal Gaz Projesi'nin hayata geçirilebilmesi için öncelikle Irak'ın istikrara kavuşması gerekmektedir. Projenin gerçekleşmesi halinde, Irak gazının Ceyhan'a taşınarak LNG olarak dünya pazarlarına ve/veya boru gazı olarak Türkiye üzerinden Avrupa'ya taşınması planlanmaktadır.

Bir başka önemli husus da; Boğazlarımızdaki tanker trafiğini hafifletmek ve boğazlardan yapılan petrol sevkinin miktarını düşürmek amacıyla ülkemiz ile uluslararası petrol şirketleri tarafından alternatif boru hatları üzerinde yapılan çalışmalardır. Bu kapsamda, Karadeniz'e inen petrolün Türk Boğazları by-pass edilerek boru hatları yoluyla taşınması amacıyla geliştirilen projelerden birisi de Samsun-Ceyhan Petrol Boru Hattı Projesi'dir. Proje, aynı zamanda kuzey-güney enerji koridorunun öncüsü olarak tasarlanmaktadır. Özel şirketler eliyle gerçekleştirilecek olan projenin ortakları Türkiye'den Çalık Enerji ile İtalyan ENI Şirketi'dir. Söz konusu projenin hayata geçirilmesi amacıyla yapılan çalışmalar sonucunda, temel atma töreni 24 Nisan 2007 tarihinde Ceyhan'da gerçekleştirilmiştir.

Soru 4:

2000 yılından bu yana, enerji kaynaklarının ülkeler itibarıyla dışa bağımlılığın; çeşidi, miktarı, tutarı ve oranları nedir?

Cevap 4:

Soruya ilişkin bilgiler EK'te yer alan tablolarda verilmektedir.

EK:

Tablo-1: 2000-2007 Yılları Arası Doğal Gaz Alım Miktarları (Milyon Sm³) ve Oranları

	RUSYA FED.		İRAN		AZERBAJCAN		CEZAYİR		NİJERYA		SPOT		ULKE İÇİ ÜRETİM		TOPLAM
	Miktar	Oran	Miktar	Oran	Miktar	Oran	Miktar	Oran	Miktar	Oran	Miktar	Oran	Miktar	Oran	
2000	9.909	67%					3.895	26%	767	5%			152	1%	14.722
2001	10.746	67%	113	1%			3.918	24%	1.315	8%					16.091
2002	11.406	66%	658	4%			4.009	23%	1.253	7%					17.326
2003	12.460	60%	3.461	17%			3.801	18%	1.107	5%					20.830
2004	14.102	65%	3.497	16%			3.182	15%	1.016	5%					21.798
2005	17.524	66%	4.249	16%			3.786	14%	1.013	4%			136	1%	26.707
2006	19.316	64%	5.594	18%			4.132	14%	1.100	4%	79	0,26%	87	0,29%	30.308
2007	22.753	63%	6.054	17%	1.258	4%	4.205	12%	1.396	4%	167	0,47%	41	0,11%	35.874

Tablo-2: Ham Petrol İthalatı (ton) ve Ödenen Döviz (USD)

ÜLKELER	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Irak	4.086.876	563.417	1.237.858	1.254.510	1.389.287	975.654	539.149	892.249
İran	3.793.136	4.893.666	4.538.720	7.028.938	5.967.971	6.887.248	8.535.399	8.927.010
Libya	3.593.897	4.414.437	3.900.341	4.580.309	4.906.177	4.539.977	4.309.865	279.277
Suudi Arabistan	3.726.200	3.525.214	3.864.785	3.868.156	3.450.035	3.494.175	3.487.874	3.284.926
Rusya	2.223.849	4.582.115	3.926.622	4.565.114	6.333.920	6.996.721	6.799.836	9.341.741
Suriye	2.218.264	2.432.164	2.404.075	1.429.871	1.029.052	324.133	-	243.959
Cezayir	-	79.636	267.499	239.820	397.238	-	-	-
Mısır	-	-	102.536	73.798	-	-	-	-
Birleşik Arap Emirlikleri	-	-	-	-	-	-	-	-
Tunus	-	70.840	65.200	43.571	-	-	-	-
Azerbeycan	-	-	-	32.570	27.973	141.193	84.580	-
Gürcüstan	-	140.851	-	-	28.498	30.626	-	-
Kazakistan	272.588	43.436	-	21.897	150.171	-	-	84.871
İtalya	-	-	503.977	395.205	149.730	-	30.172	391.720
Diğer	1.756.340	2.497.099	2.850.198	562.648	-	-	-	-
TOPLAM	21.671.150	23.242.875	23.661.811	24.096.407	23.830.052	23.389.727	23.786.875	23.445.753
Ödenen döviz CIF (USD)	4.200.761.845	3.897.305.049	4.088.650.542	4.788.012.625	6.074.589.413	8.622.886.928	10.706.344.919	11.759.285.775

Tablo-3: İthal Edilen Petrol Ürünleri (ton)

ÜRÜNLER	2000	2001	2002	2003	2004	2005 *	2006 *
LPG	3.878.183	3.128.917	2.836.505	3.086.866	3.379.271	3.630.965	2.792.996
Nafta	132.014	134.588	650.575	638.174	346.979	-	-
N.benzin	104.624	35.579	21.650	-	-	-	-
S.benzin	121.432	12.730	41.754	74.019	133.908	-	-
K.Benzin	602.156	388.919	386.335	372.127	471.306	609.181	768.664
K.Benzin 98 Oktan	-	-	-	-	150.931	10.151	17.796
Uçak benzini	-	-	-	-	-	-	-
Solvent	264.474	177.735	215.160	286.295	336.594	931.932	1.114.484
Jet yakıtı	165.619	-	17.156	7.921	24.077	17.432	14.943
Gazyağı	-	-	-	-	510	-	-
D.K.Motorin	-	-	-	-	130.956	89.239	85.927
Motorin 2000 ppm	-	-	-	-	-	-	250
Motorin 350 ppm	-	-	-	-	8.092	30.279	50.010
Motorin 50 ppm	-	-	-	-	-	40.626	278.428
Motorin	2.474.710	1.596.294	2.407.377	2.713.773	3.678.149	3.985.514	5.959.962
D.K.Fuel Oil	-	-	94.778	222.472	233.716	178.834	117.904
Kal.yakıtı	49.913	-	75.089	32.403	8.987	-	3.595
Fuel oil-6	664.587	225.853	651.271	484.117	542.949	569.262	287.296
Madeni yağ	164.440	69.361	137.035	193.332	268.678	310.422	318.593
H.V.G.O.	-	21.770	-	-	-	-	-
TOPLAM	8.622.152	5.791.746	7.534.685	8.111.499	9.715.103	10.403.837	11.810.848
Ödenen döviz (milyar USD)	2,6	1,4	1,6	2,2	3,7	4,5	5,8

* 2005 VE 2006 YILI SOLVENT VE MADENİ YAĞ İTHALAT BİLGİLERİ EPDK'DAN ALINMIŞTIR.

Tablo-4: İhraç Edilen Petrol Ürünleri (ton)

ÜRÜNLER	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
LPG	-	-	-	285.199	224.146	260.969	71.950
Nafta	382.173	679.620	400.505	429.120	429.519	608.584	400.395
N.benzin	-	-	64.425	-	-	-	-
S.benzin	-	19.981	1.019.408	4.275	18.982	21.642	-
K.Benzin	-	-	-	-	-	-	4.065
K.Benzin	-	127.799	-	1.375.345	1.079.934	1.353.103	1.685.179
Jet yakıtı	-	-	-	-	8.648	32.816	90.497
Gazyağı	-	-	10.168	55.945	4.183	-	-
Motorin 350 ppm	-	-	-	-	405	-	-
Motorin 50 ppm	-	-	-	-	-	270.814	1.046.645
Motorin 10 ppm	-	-	-	-	-	-	270.765
Motorin	28.600	155.083	519.321	857.743	564.072	849.831	517.800
Fuel oil-5	-	-	-	-	-	-	-
Fuel oil-6	574.941	885.977	277.315	337.183	1.101.751	1.425.824	2.096.729
Asfalt	-	3.425	-	211.496	2.350	1.008	7.295
Madeni yağ	2.861	1.865	477.372	-	-	-	19.651
H.V.G.O.	335.109	476.143	-	-	390.256	32.973	26.688
TOPLAM	1.323.684	2.349.893	2.768.514	3.556.306	3.824.246	4.857.564	6.237.659
Elde Edilen Döviz (milyar USD)	0,3	0,4	0,6	1,0	1,2	2,0	3,1