



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

“DÜNYA ENERJİ GÖRÜNÜMÜ”

55

Dilek AĞRI:	Avrupa Birliği Ülkeleri Enerji Görünümü
Sinem ÇAYNAK:	Amerikalar & Asya & Pasifik Enerji Görünümü
Feyyaz ŞİMŞEK:	Rusya ve Hazar Bölgesi Enerji Görünümü
Barış İLTER:	Orta Doğu ve Kuzey Afrika Enerji Görünümü
Muhittin İZGİ:	
Ali GÜLMEZ:	Think - Tank Kuruluşları
Volkan YARAMIŞ:	
Çağrı SAĞLAM:	

AVRUPA BİRLİĞİ ÜLKELERİ ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

İTALYA:

Roma merkezli, kömür sanayi kuruluşu Assocarboni'nin çarşamba günü yaptığı açıklamada, İtalya'nın 2013 yılındaki termal kömür ithalatının gelecek yılda da 19 milyon mt ile istikrarını devam ettireceği ve ülkenin termal kömür ithalatının %80'inin ABD, Güney Afrika ve Endonezya'dan temin edileceği belirtilmiştir. Assocarboni'nin Başkanı Andrea Clavarino, İtalya'nın enerji miksini çeşitlendirmek, rekabetçi olmayan ve sürdürülebilirliği kalmayan enerji fiyatları ile mücadele edebilmek için kömüre başvurması gerektiğini ifade etmiştir.

<http://www.platts.com/latest-news/coal/london/italys-2013-thermal-coal-imports-to-be-stable-21815604>

AVRUPA:

Enerji uzmanı Frank Peter'e göre, yenilenebilir enerjiden elde edilen elektriğin maliyeti, fosil yakıtlardan elde edilen elektriğin maliyeti ile karşılaştırılabilir hale gelmiştir. Bunun bir sonucu olarak da Almanya'da kömür ve gaz santralleri ekonomik canlılığını kaybetmektedir. Kömür ve gaz enerji santrallerinin diğer AB ülkelerinde mevcut durumda planlanıp planlanmadığı konusunda ise şuanda Orta Avrupa'da inşa edilen herhangi bir kömür veya gaz santralinden haberinin olmadığını belirtmiştir. Peter, güneş enerjisi konusunda ise Güney Avrupa'da güneş enerjisinin çok daha ucuz olduğunu, örneğin İtalya'nın, İspanya'nın ve Yunanistan'ın güneyinde çok daha fazla güneş olduğu için uzun dönemde güneş enerjisi maliyetlerinin kWh başına beş ya da altı Euro/cent olacağını ifade etmiştir.

<http://www.dw.de/energy-expert-renewables-can-compete/a-17204519>

ALMANYA:

Yenilenebilir enerji sübvansiyonlarının neden olduğu yüksek enerji maliyetleri ile baş etmeye çalışan Almanya, sekiz yıldır ilk kez kömür yakıtlı bir enerji santrali açtı. Alman enerji şirketi Steag, optimizasyon çalışmaları ve test işlemlerinden sonra tamamlanacak olan ve ülkenin batısında yer alan 725 MW'lık kömür santralini bu yıl ticari faaliyetlerine başlayacağını belirtmiştir. Bu da 2005'ten bu yana Almanya'da açılan ilk sabit kömür yakıtlı tesis olacaktır.

<http://dailycaller.com/2013/11/15/germany-opens-first-coal-fired-power-plant-in-eight-years/>

İNGİLTERE:

İngiltere'nin en büyük enerji tedarikçilerinden EDF, çift yakıtlı tarifelerde, ortalama fiyatlarda %3,9'luk artış yaptığını ilan eden en son enerji şirketi haline gelmiş ve hükümetin sosyal ve çevresel çalışmalar için ücretleri kesmediği takdirde ise fiyatların daha fazla artacağı konusunda uyarıda bulunmuştur. Firma, 3 Ocak'tan itibaren yürürlüğe girecek olan artışın, müşterilerin faturalarında yıllık 49 £, ortalamada 1,300 £ artışa neden olacağını ancak bu fiyat artışlarını sınırlandırmak için hükümet programlarında artan maliyetlerin frenleneceğini iddia etmiştir.

<http://www.theguardian.com/money/2013/nov/12/edf-energy-price-increase>

AMERİKALAR & ASYA & PASİFİK ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

ÇİN:

Çin'de süren reform sürecinin başta ekonomi olmak üzere her alanda köklü değişiklikleri teşvik edeceği değerlendiriliyor. Çin Komünist Partisi'nin toplantılarının ardından, Çin piyasasına hakim iki şirketin PetroChina C. ve China Petroleum & Chemical Corp.'in hakimiyetinin kırıldığı ve Çin'in enerji fiyatları kontrolünü kaybettiğinin açıklanabileceği kaydediliyor. Kaynak fiyat serbestleşmesinin duyurulması ve enerji sanayinin daha çok özel yatırımcıya açılmasının beklendiği kaydediliyor. Yakıt fiyatları ile ilgili reformun Sinopec ve doğal gaz fiyat liberalizasyonunun PetroChina açısından olumlu olduğu değerlendiriliyor.

<http://www.bloomberg.com/news/2013-11-11/china-may-loosen-energy-price-controls-after-planning-meeting.html>

HİNDİSTAN:

Hindistan'ın yeni teknoloji nükleer santral konusunda lider olacağı değerlendiriliyor. Hindistan'da Kalpakkam'da kurulacak ve 2014 nisan ayında devreye alınacak 500 MW kurulu gücüne sahip nükleer santralde hızlı nükleer üretken reaktör bulunacağı belirtiliyor.

<http://economictimes.indiatimes.com/news/news-by-industry/energy/power/india-will-be-leader-in-nuclear-energy-cnr-rao/articleshow/25953235.cms>

ABD:

ABD Başkanı Obama tarafından yapılan açıklamada enerji üretimi ve enerji tasarrufunda kaydedilen ilerlemeye dikkat çekilerek ülkenin kendi geleceğini kontrol etmek için hazır olduğu kaydedildi. Yeni teknolojilere ve özellikle güneş-rüzgar konusunda yatırım yapıldığı, daha fazla doğal gaz üretildiği ifade ediliyor. Son 20 yıllık dönemde ilk kez ABD'nin ithal ettiği petrolden daha fazla ürettiğine dikkat çekiliyor.

http://usa.chinadaily.com.cn/world/2013-11/17/content_17110564.htm

RUSYA VE HAZAR BÖLGESİ ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

RUSYA-HİNDİSTAN-ÇİN:

Son birkaç hafta içinde basında çıkan haberlere göre, ONGC Videsh, Indian Oil Corporation ve Petronet LNG'nin yer aldığı üç Hintli şirketten oluşan bir konsorsiyum, Rusya'daki Yamal LNG Projesi'nden yüzde 9 pay almak istediğini belirterek, 5 milyon ton sıvılaştırılmış doğal gaz satın almak için hazırlanıyorlar. Analistler Çin ile yapılan görüşmelerde, Hintlilerin teklifine göre Ruslar'ın kendileri için daha yararlı bir teklifte bulunacağını düşünüyor. Yamal LNG Projesi, Rus şirketi Novatek ile Fransız şirketi Total (yüzde 20 pay) tarafından geliştiriliyor. Bu proje, Yuzhno-Tambeysk doğalgaz alanında 907 milyar metreküp olarak tahmin edilen üç faz üzerindeki rezervlerden, gaz sıvılaştırma tesisinin inşaatı ile yıllık toplam 16,5 milyon ton sıvılaştırılmış doğal gaz üretimini öngörüyor. Bir liman inşa edilmesi ile bir buz kırma tanker filosu da projenin bir parçası olarak oluşturuldu. Yatırımın tutarı, ulaşım altyapısı hariç, 20 milyar dolar olarak tahmin ediliyor. Ekim ayı sonunda, Yamal – LNG projesi için Çin devlet şirketi CNPC, sıvılaştırılmış doğal gaz tedarik anlaşması çerçevesinin koşullarını imzalamıştı.

http://indrus.in/economics/2013/11/11/india_interested_in_yamal_gas_30735.html

RUSYA:

Bashneft Başkanı Alexander Korsik 8 Kasımdaki Itar - Tass ajansının basın toplantısında, Rusya'nın iki petrol devi BASHNEFT ve LUKOIL'den oluşan BASHNEFT Polyus Ortak Girişimi'nin gelecek yıl Trebs petrol sahasında 900.000 ton petrol üretmeyi planladığını söyledi. Uzman tahminlerine göre, gelecekte, bir yılda 4,5-5 milyon ton petrol üretmek gerçekçi olabilecek. Trebs ve Titov alanlarının geliştirilmesinde yatırım bedeli zaten 20 milyar rubleye ulaştı ve buna ek olarak başlangıçtaki pilot çalışma lisansı almak için 18 milyar ruble ödemeye ihtiyaç bulunuyor. BASHNEFT Polyus ise alanda 150 milyar ruble yatırım yapmayı planlıyor. Ortak girişim şirketinin yüzde 25 hissesine sahip LUKOIL'in CEO'su Vagit Alekperov'a göre, Varandei ihracat terminalinin bugünkü kapasitesi için LUKOIL'in Trebs ve Titov alanlarının rezervleri, petrol ihracatını desteklemek için yeterli seviyede.

<http://www.oilandgaseurasia.com/en/news/russia%E2%80%99s-bashneft-polyus-produce-oil-trebs-field-2014>

RUSYA-GÜNEY KORE:

Devlet Başkanı Vladimir Putin Salı günü, Rusya'dan Güney Kore'ye bir doğal gaz boru hattı inşaatının uygulanmasının, Asya'ya ihracat hedefleyen yeni Rus LNG projelerinin gelişmesindeki belirgin zorluklara rağmen hala mümkün olduğunu söyledi. Putin, Rusya devlet televizyonu 24 tarafından da yayınlanan, Güney Kore'nin KBS televizyonuna verdiği bir röportajında, Rusya'nın Güney Kore'ye yakın kuzey Yamal Yarımadası ve Uzak Doğu bölgeleri de dahil olmak üzere aktif olarak LNG projeleri geliştirdiğini, ancak bu Asya ülkesi için gaz temininin boru hattı ile de mümkün olabileceğini söyledi. Putin ayrıca, siyasi nitelikteki sorunlar bir kenara koyulacak olursa, Gaz Boru hattı düzenlemesi için seçeneklerden birinin de daha güvenli ve daha ucuz olan Kuzey Kore üzerinden bir kara ulaşım yolu inşa etmek olduğunu söyledi. Eğer Kuzey ve Güney Kore de projeyi kabul ederse bunun ideal bir senaryo olacağını, bir offshore boru hattı inşaatının da mümkün olduğunu, ancak bunun kolay bir proje olmayacağını belirtti.

<http://www.platts.com/latest-news/natural-gas/moscow/putin-says-gas-pipeline-from-russia-to-south-21810296>

RUSYA-UKRAYNA:

Ukrayna Enerji Bakanı çarşamba günü, ülkesinin yılsonuna kadar yetecek kadar doğal gazı olduğunu, Rusya'dan acil yakıt alımına ihtiyaçları olmadığını söyledi. Ukrayna Enerji Bakanı Eduard Stavytsky, Ukrayna gaz depolama tesislerinin tam dolu olduğunu, bunun da, eski Sovyet ülkesinin 2014 yılına kadar Rus ithalatını askıya alacağı anlamına geldiğini söyledi. Medya bu hafta başında, Rus gazının en büyük tüketicilerinden biri olan Ukrayna'nın 9 Kasım'da ithalatı durdurduğunu bildirildi. Stavytsky, Ukrayna devlet gaz şirketi Naftogaz'ın enerjideki talep düşüşünün hava sıcaklığı nedeniyle olduğunu söyleyerek, Naftogaz'ın gaz talebinin planlanandan neredeyse yüzde 45 daha düşük olduğunu belirtti. Ancak ithalatı durdurmak Moskova ve Kiev arasındaki artan gerilim kritik bir zamana denk geliyor. Bu ayın başlarında Rusya Başbakanı Dimitri Medvedev, Ukrayna-Rusya enerji ilişkilerinde bir kriz olduğunu söyleyerek, Kiev'den olağanüstü bir 882 milyon dolarlık gaz faturası ödemesini talep etti.

<http://en.ria.ru/world/20131113/184682515/Ukraine-to-Resume-Russian-Gas-Imports-When-Needed--Minister.html>

RUSYA-VİETNAM:

Rus Rosneft, Pechora Denizi'nde jeolojik araştırma, hidrokarbon arama ve üretim için Vietnam Petrol ve Gaz Grubu PetroVietnam ile bir anlaşma imzaladı. Anlaşmayı Rosneft Başkanı ve Yönetim Kurulu Başkanı Igor Sechin ile PetroVietnam Başkanı ve CEO'su Van Hau şirketler adına imzaladılar. Şirketler Vietnam deniz alanında, bloktaki üretim paylaşımı anlaşması (PSA) ile Rosneft satın alım anlaşması için mutabakat zaptı (MoU) imzaladılar. Ayrıca Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin, resmi bir ziyaret kapsamında gittiği Vietnam'da Devlet Başkanı Truong Tan Sang ile anlaşma ile ilgili belgeleri imzaladı.

<http://explorationanddevelopment.energy-business-review.com/news/rosneft-petrovietnam-to-develop-oil-and-gas-projects-in-pechora-sea-141113>



ORTA DOĞU & KUZZEY AFRİKA ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

İRAK:

Türkiye, petrol gelirlerinin paylaşımı noktasında, Bağdat Hükümeti ve Kuzey Irak Bölgesel Yönetimi arasında süregelen anlaşmazlığın çözümünde arabulucu olabileceği açıklaması yaptı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Taner Yıldız, Ankara'da gazetecilere verdiği demeçte "Bizim kuracağımız sistem, Bölgesel Yönetim ile Bağdat Hükümeti arasındaki anlaşmazlığı çözmeye yardımcı olacaktır." dedi.

<http://www.france24.com/en/20131115-turkey-proposes-mediate-iraq-energy-dispute>

LİBYA:

Libya iç savaş öncesi 1 milyon varili aşan günlük petrol üretim seviyesine ulaşmaya çalışıyor. Libya Başbakanı Ali Zeidan, ülkenin en önemli gelir kaynaklarından biri olan petrol üretiminin eski seviyelerine ulaşması için kadın, erkek, çocuk ve yaşlıların hükümete destek olması çağrısında bulundu.

http://www.upi.com/Business_News/Energy-Resources/2013/11/11/Libya-calls-people-to-liberate-oil-sector/UPI-45651384176962/

THINK– TANK KURULUŞLARI

The Centre for European Policy Studies (Belçika)

<http://www.ceps.be/book/innovation-requires-efficient-strategic-energy-technology-set-plan>

YENİLİKLER VERİMLİ STRATEJİK PLANLAMA GEREKTİRMEKTE

Cancun anlaşmaları büyük ekonomilerin ilk defa küresel iklim değişikliği için belirgin bir politika takip edecekleri yolunda ilk adımı oluşturuyor. Küresel ısınmanın 2°C'nin altında tutulması için üzerinde anlaşmaya varılan bu durum ile AB, iklim değişikliği konusunda büyük bir başarı elde etmiş oluyor. Ayrıca bu durum uluslar arası dikkatlerin hızlı bir şekilde düşük karbon teknolojilerine çekilmesini sağlayacaktır. Bu durum ileriki süreçte AB-Amerika işbirliğinin yenilik ortaklığını sağlayabilecek bir anlaşmadır.

Stratejik Enerji Teknolojileri Ortaklığı (SET) Planı, Avrupa Komisyonunun kendi kelimeleri ile “AB enerji ve iklim politikasının” teknoloji kolonlarını oluşturmaktadır. Ayrıca Avrupa'nın dünya standartlarına maddi olarak karşılanabilir, temiz, verimli ve düşük emisyonlu enerji üretimi için de bir temel teşkil edecektir. AB'nin düşük karbon teknolojilerini olabildiğince çabuk bir şekilde piyasaya sürmesi gerekmektedir. Çünkü,

- ✓ Ekonomik gelişme ve iklim değişikliği politikası ele ele ilerlemektedir.
- ✓ Düşük karbon teknolojilerinin yaygınlaşması için yatırım ihtiyaçlarının devlet desteği ile ilerlemesi gerekmektedir.

Sadece AB düşük karbon teknolojilerini ileriye taşıyacak pozisyonudadır. Çünkü,

- ✓ Bütün teknoloji kapasitesine sahiptir.
- ✓ Sadece bir üyenin kaldırabileceğinden daha büyüktür.
- ✓ Yeni ve denenmemiş teknolojilerin risklerinin paylaşılması gerekmektedir.
- ✓ Düşük karbon teknolojilerinde daha önce bahsedilen “Yenilik Birliği”nin kurulması gerekmektedir.

Eğer AB yenilikler konusunda gecikir ise ABD ve Çin gibi rakiplerinin gerisinde kalması muhtemel bir durum arz etmektedir. Bazı alanlarda bu durum gerçekleşmiştir. Bunlardan daha önemlisi ise, AB'nin sadece politik taahhüt vermesi yeterli olmamaktadır. Dahası gerekli finansal ortamın oluşması için altyapı çalışmalarını da yapması gerekmektedir. Bunun yolu da AB bütçesinden belirli bir payın ayrılmasından geçmektedir. Bu basamak da güven ve risk-sönümlenme mekanizmasının geliştirilmesi ve AB'nin ortak ilgi alanı olan projelerin desteklenmesi ile olacaktır. Stratejik Enerji Teknolojileri Ortaklığı planı Ar-Ge ve yenilik politikaları ile gerçekleştirilebilecektir. SET planı için şartlar uygun durumdadır. Özel ve temel politik reformların yapılmaması durumunda, Avrupa teknolojik ve politik heveslerini enerji ve iklim değişikliği politikalarında gerçekleştiremeyecek, ekonomik geleceğinde ve uluslar arası düzeyde etkinliğinde de bunu hissedecektir.

<http://www.brookings.edu/research/papers/2013/02/08-climate-diplomacy-carbon-pricing-morris-mckibbin-wilcoxon>

İKLİM DİPLOMASİSİ ÖNERİSİ: KARBON FİYATLANDIRMA

I Giriş

2012 Aralığında Doha'da düzenlenen İklim Görüşmeleri, müzakere hatları tamamlanmış bir biçimde Bali'de başlamıştı. Müzakereciler Kyoto Protokolünün geleceği hakkındaki tartışmalı sorunları çözmüş ve arkalarındaki Bali gündemine kısıtlama koymuşlardı. Şimdi ise, BM İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi altında 2020 yılı ve sonrasını kapsayacak olan 2015 yılı anlaşmasını hazırlamaya başladılar. Aynı zamanda, Büyük Ekonomi Forumu (Major Economic Forum – MEF) teknolojik tartışmalar için kalıcı bir platform gibi itici bir güce ihtiyacı vardır. Karbonun ve diğer sera gazlarının fiyatlandırılması durumu, maliyet etkin politika yaklaşımını teknik yönlerini de kapsayacak şekilde diyalog genişletmek için harika bir fırsat sunacaktır.

Müzakereciler, bu fırsatı, yerli cap-and-trade uygulamalarının detaylarını ayrıntılı, pragmatik ve devam eden tartışmalar üzerinden yansıtabilecek şekilde karbon fiyatlandırma danışmanlığı süreci kurarak değerlendirmelidirler. Karbon fiyatlandırma danışmanlığı süreci bugüne kadar iklim görüşmelerinde göz kamaştırıcı bir boşluğu dolduracaktır. Müzakereler ulusal emisyon hedefleri, küresel sıcaklık hedefleri, teknoloji transferi, adaptasyon ve azaltma (mitigasyon) için yoksul ülkelere yardım, temiz enerji, orman koruma ve ekonomik önlemlerle etkilenen bir çok konu yüzünden tıkanmaktadır. Her nasılsa karbon fiyatlandırma uluslar arası alanda çok az dikkat çekmiştir. Genellikle ulusal bir politikaymış gibi görülmektedir.

Neden uluslar arası müzakereler? Birincisi çok az ülkenin iklim değişikliği konusunda finans ve ticaret Bakanlıkları bulunmaktadır. İkincisi birçok ülke karbon fiyatlandırma uygulamasına başlamıştır. Böylece, üzerinde tartışılacak ve analiz yapılacak birçok tecrübe bulunmaktadır. Üçüncüsü, ABD gibi bazı ülkeler henüz karbon fiyatlandırma uygulamasına geçmemişlerdir. Dördüncüsü, bugüne kadar görüşmeler, hem ulusal hem de küresel bazda emisyon hedeflerine ulaşmaya, görüşmeleri ekonomik gerçeklikten uzaklaştıracak şekilde odaklanmıştır.

II. Karbon Fiyatlandırma Danışmanlığına Doğru

Uluslararası toplum, tartışmak, övmek ve ülkelerin sera gazlarını fiyatlandırma için yapmış olduğu çalışmalarını anlamak için bir karbon fiyatlandırma danışmanlığı sistemi kurmalıdır. Bu görüşmeler, BM İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi altında yapılan görüşmelerden farklı olmalıdır. Örnek olarak, ülkelerin görüş, tecrübe ve aşağıda sayılan metodolojiler üzerinde bilgi alışverişinde bulunmasını da içeren bir tartışma ortamının kurulması:

- Cap-and-trade veya karbon vergisi sistemleri idarî açıdan nasıl çalışacak,
- Karbon yakıtlar, vergiye tabi kuruluşların belirlenmesi, baz vergilerin bulunması, idari maliyetlerin en aza indirilmesi, firmalar için gereksinimlerin bir rapor olarak ayarlanması üzerindeki vergiler nasıl idare edilecek,

- Çok uluslu şirketler için çifte vergilendirmeyi engellemek ve ülkeler arasında vergi idaresinin araştırılması,
- Düşük karbonlu büyüme stratejisi ve verimli gelir aracı olarak karbon fiyatlandırmanın gelişmekte olan ülkeler için ekonomik yararlarının araştırılması,
- Alternatif karbon vergisi ve vergi seviyesinin çevresel, ekonomik etkileri,
- İndirimli piyasaların ve kayıt yöntemi ile indirimlerin dağıtılması ve indirim ihale süreçlerinin yönetim mekanizmaları,
- Karbon ayarlamalarının tasarımı ve uygulaması,
- Bunker yakıtlarda karbon vergisi yaklaşımları,
- CO2 harici gazlar da dahil olmak üzere tarım ve orman ile ilgili emisyon ve karbon fiyatlandırma sistemi süreçleri,
- Alt-ulusal yaklaşımların rolü,
- Karbon fiyatlandırma makroekonomik etkileri,
- Karbon fiyatının, fakir evler veya orantısız bölgeler üzerinde nasıl dağıtılacağı,
- İthal ve ihraç edilen fosil yakıtlar ile bunlarla yakın ilişkili ürünler üzerinde karbon fiyatlandırma yaklaşımları,
- Karbon fiyatlandırmanın çevresel performans etkileri,
- Karbon fiyatlandırma ile enerji verimliliği standardı ve yenilenebilir enerji desteği arasındaki ilişki.

Bu uluslararası tartışmaların amacı, karbon fiyatlandırmada karşılıklı güveni sağlamak, görüşleri paylaşmak, ticari kesintileri ve sorunları önlemek, başarılı yaklaşımları belirlemek ve çoğaltmak, birbirlerinin hataları öğrenmek, karşılık işbirliğini teşvik etmektir.

Karbon fiyatlandırma danışmanlığı, mevcut ikili istişareler, çok taraflı kalkınma bankaları, Yeşil İklim Fonu, diğer kurumlar ve özel sektör faaliyetlerinin nasıl yönlendirileceğini göz önüne almaktadır. Bir özel seçenek, gelişmekte olan ülkelerde fosil yakıt desteklerinin kaldırılması çabalarına yardımcı olmak için sera gazlarına karbon vergisi veya cap-and-trade programının uygulanması olabilir. Karbon fiyatlandırma danışmanlığı, çok taraflı teknik destek ile ya doğrudan üye kurumları ya da bölgesel kalkınma bankaları aracılığıyla sera gazı emisyonu ticareti ve karbon tüketim vergileri için benzer önlemler konusunda yardımcı olunacağını hakkında tartışmalar yapabilir.

Karbon fiyatlandırma danışmanlığı konusunun, Büyük Ekonomiler Forumu, G-20 ve diğer forumlarda mümkün olduğunca yer alması arzu edilmektedir. Karbon fiyatlandırma danışmanlığının karakteristik özellikleri, temiz enerji ve iklim danışmanlığından ayrılan tarafı, finans ve ticaret bakanlıklarının mümkün olduğunca rol almasıdır. Bu bakanlıklar, uluslar arası ekonomik ilişkiler, vergi yönetiminden sorumludurlar. Elbette, çevre veya enerji bakanlıkları da karbon vergisi veya cap-and-trade sistemlerinde rol oynayacaklardır.



III. Sonuç

İleri bir yol olarak, önümüzdeki bahar Washington'da düzenlenecek olan Büyük Ekonomiler Forumunda üyelerin bu konu üzerinde, kendilerinin ilk görüşlerini tartışmalarını ve fiyatlandırma danışmanlığının gelecekteki toplantıların gündeminde bulunması için karar almaları önerilmektedir. Avustralya, karbon fiyatlandırma tasarımı konusundaki tecrübelerini göz önüne alarak önümüzdeki yıl Brisbane'de düzenlenecek G-20 toplantısı için karbon fiyatlandırma danışmanlığının gündeme alınmasını önerdi. Büyük Ekonomiler Forumu ve G-20 içinde tartışmalar üyelerin gündemde yer alacak karbon fiyatlandırma danışmanlığının UNFCCC süreci için üretken olacağına inandıklarını göstermektedir.

<http://www.oxfordenergy.org/2013/11/limiting-state-intervention-in-europes-electricity-market/>

AVRUPA ELEKTRİK PİYASASINDA SINIRLI DEVLET MÜDAHALESİ

Geçtiğimiz 5 Kasım'da Avrupa Komisyonu, tek Avrupa elektrik piyasası hedefini boşa çıkaran ve ulusal yenilenebilir enerjilere yönelik kapasite sübvansiyonunu önlemeyi amaçlayan geç kalmış ilkeleri yayımladı. Komisyon, piyasa serbestleşmesi ile coğrafi olarak bütünleşik bir Avrupa enerji sektörü inşası hayaline karşı ulusal devlet müdahaleciliğinin yarattığı etkinin farkına varmakta geç kalmıştır.

Yenilenebilir enerji bakımından ve hacim bağlamında teşvik artışının sağlanması, AB'nin 2009 enerji ve iklim değişikliği paketinin başarılı bir elementi olmuştur. Fakat AB'nin 28 üye ülkesi de ulusal yenilenebilir planların maliyetleri hakkında endişe duymaktadır. Aynı zamanda birçok ülke yedekleme kapasitesinin kullanılabilirliğini sağlamak için "kapasite mekanizmalarına" sahip veya onu geliştirmektedir.

Avrupa yenilenebilir enerjiye yönelik yaklaşımında bir dönüm noktasında olabilir. Ayrıca, Avrupa Komisyonu yenilenebilir enerjiye verilen desteğin aniden sonlandırılmasını savunmamaktadır. Ancak genel anlamda Avrupa'da yenilenebilir enerji için "başlangıcın sonu" söz konusu olabilir. Birçok ülke sübvansiyonlarını satın alım garantili tarifelerden garanti edilmiş primlere doğru kaydırmaktadır. AB'nin 28 üyesinden 16'sı yenilenebilir enerji üreticileri üzerinde çeşitli dengeleyici zorunlulukları dayatmaktadır. Komisyon yayımlanan yeni ilkeleriyle piyasadaki bu dönüşümü genelleştirmek istemektedir. Birçok üye devlet ise ulusal yenilenebilir hedeflerini ve AB taahhütlerini karşılamak için yenilenebilir planlarının sürdürülmesini istemektedir.

AB Komisyonu tarafından yapılmış bir araştırmaya göre, AB çapında koordine edilmiş yenilenebilir enerji yatırımı 2015-2030 dönemleri arasında 16-30 milyar avro civarında yapılmak istenmektedir.

Üye ülkeler komisyon tarafından ortaya konan ilkeleri göz ardı etmekte serbesttirler. Ancak ülkeler devlet yardımını da kapsayan kapasite destekleri ve yenilenebilir enerjide Komisyon onayını almak istemektedirler. Ayrıca yeni ilkeler Komisyonun günümüzdeki uygulamaları revize etmesi ve bunları 2014'te benimsemesiyle enerji ve çevre konusunda devlet yardımı için bir çerçeve oluşturmaktadır.



Komisyonun en önemli silahı ikna etme olarak karşımıza çıkmaktadır. Yenilenebilir destek planı özellikle İspanya gibi birçok ülkede kaotik bir dönem geçirmiştir. Bu yüzden hükümetler yenilenebilir maliyetlerin azaltılması hakkındaki Komisyon ilkelerini izlemeye yönelik kendi çıkarlarını koruyacaklardır.