



23 Şubat-02 Mart 2015

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

# “DÜNYA ENERJİ GÖRÜNÜMÜ”

121

Volkan YARAMIŞ:	AB Ülkeleri Enerji Görünümü
Sinem ÇAYNAK:	Amerikalar & Asya & Pasifik Enerji Görünümü
Feyyaz ŞİMŞEK:	Rusya & Hazar Enerji Görünümü
Muhittin İZGİ:	Orta Doğu Enerji Görünümü
Abdurrahman	
BAYRAKTARKATAL:	Think-Thank Kuruluşları

# AVRUPA BİRLİĞİ ÜLKELERİ ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

## **AB:**

AB Komisyonu 25 Şubat 2015 tarihinde enerjinin arzı, satın alımı ve tüketimi noktasında tek bir Avrupa piyasası yaratmak için yeni planlarını açıklamıştır. 28 enerji piyasasını bir araya getirilerek enerji maliyetlerinin düşürüleceğini ve arz çeşitliğinin sağlanacağını iddia eden Avrupa Komisyonu, ileriki yıllarda kıtanın enerji güvenliğini garantiye almak için Avrupa ölçeğinde tek bir enerji piyasasının yaratılmasının elzem olduğunu vurgulamaktadır. Enerji Birliği çalışmasını Avrupa tarihindeki en iddialı enerji projesi olarak niteleyen AB Komisyon Başkan Yardımcısı Maros Sefcovic, bu projeye iş dünyası ve tüketicilerin toplamda yıllık 40 milyar Avro tasarruf edeceklerini ifade etmiştir.

<http://www.euronews.com/2015/02/25/eu-seeks-to-create-single-european-energy-market/>

## **FRANSA:**

Fransız elektrik firması Schneider, sahra-altı Afrika bölgesinde enerjiye erişimin finansmanı için 54.5 milyon Avro fon ayırdıklarını bildirmiştir. Sahra-altı Afrika bölgesinde yaklaşık 625 milyon yaşayanın elektriğe erişiminin olmadığını vurgulayan Schneider yetkilileri, 2020 yılı itibariyle bölgede 1 milyon hane halkına elektrik sunma hedefinde olduklarını ifade etmişlerdir. Bahse konu fon, Avrupa Yatırım Bankası, Fransız Kalkınma Ajansı ve Afrika İş Destek ve Yatırım Fonu gibi birçok kuruluşla işbirliği halinde yürütülecektir.

<http://www.english.rfi.fr/afrika/20150302-french-group-schneider-sets-54-million-euro-fund-boost-energy-access-africa>

## **ROMANYA:**

Romanya Hükümeti, geçtiğimiz yıl yenilenebilir enerjiye yönelik teşviklerin kesilmesi sonucu birçok rüzgar ve güneş enerjisi projelerinde kar edilemez hale gelmesinden sonra, yenilenebilir enerji destek programını yeniden düşünmeye başlamıştır. Enerji Bakanı Andrei Gerea, yenilenebilir enerji yatırımlarını yeniden kar edilebilir bir alan haline getirebilmek adına ne çeşit çözümlerin hayata geçirilebileceğine ilişkin enerji piyasası düzenleyicisi ve şirketlerle görüşmeler yürütmektedir.

<http://www.bloomberg.com/news/articles/2015-02-23/romania-considers-reviving-support-for-renewable-energy>

# AMERİKALAR & ASYA & PASİFİK ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

## **ÇİN:**

Çin Hükümeti enerji güvenliği stratejisinin bir parçası olarak ham petrol tedarikinde güzergah çeşitliliğini sağlamak ve Malakka Boğazı'na olan bağımlılığını azaltmak için, Bengal körfezinden Güney Çin'e, Malakka Boğazı'nı by-pass ederek Myanmar üzerinden ham petrol pompalamayı sağlayacak bir boru hattı inşa etmiştir. Çin'in ithal petrolünün halen yaklaşık %80'i Malakka Boğazı ve Güney Çin Denizi'nden geçmektedir. Güney Çin Denizi'nde ise sınır anlaşmazlıkları üzerinde diplomatik gerilim artmaktadır. Çin aynı zamanda Myanmar'da yıllık 22 milyon ton ham petrol boru hattı taşıma kapasiteli bir liman inşa etmiştir ki bu 2013 yılında Çin'in boru hattı ile yaptığı toplam ithalatın %8'ine eşittir. Yeni petrol boru hattı bu yılın sonunda Ortadoğu ve Afrika'dan tankerlerle sevk edilen ham petrolü taşımaya başlayacaktır. 2004 yılından bu yana 2.3 kat artan ham petrol ihtiyacı içerisinde ithal edilen petrolün payı %43 oranından %56'ya yükselmiştir.

<http://ajw.asahi.com/article/asia/china/AJ201503020001>

## **JAPONYA:**

Başbakan Abe Polonya Cumhurbaşkanı ile gerçekleştirdiği görüşmelerde enerji ve savunma alanlarında işbirliğinin artırılması konusunda mutabık kalmıştır. Enerji kaynaklarının çeşitlendirilmesine yönelik olarak nükleer enerji dahil olmak üzere işbirliğinin artırılması öngörülmektedir. İki ülke ilişkilerinin güçlendirilerek stratejik bir ortaklık tesis edilmesi ve küresel sorunların üstesinden gelmek için işbirliği sağlanması planlanmaktadır. Ekonomi ve diğer alanlarda da iki ülkenin işbirliği içerisinde olması beklenmektedir.

<http://www.japantimes.co.jp/news/2015/02/27/national/politics-diplomacy/japan-poland-agree-to-bolster-security-energy-ties/>

## **ABD:**

Baltık Devletleri ve Polonya Rusya'ya olan ithalat bağımlılıklarını azaltma arayışındadır. Litvanya'nın LNG ithalatçı şirketi Litgas ABD'nin ilk LNG ihraç terminalinden LNG satın almak üzere bağlayıcı olmayan bir anlaşma imzalamıştır. 2014 yılı sonuna kadar Gazprom Baltık ülkelerinin tek tedarikçisiydi. Litvanya geçen yıl yüzer ithalat terminali açmış ve Norveçli Statoil ile anlaşma imzalamıştır. Polonya ise bu yıl yüzer terminal açmayı planlamaktadır. Baltık ülkeleri ve Polonya'nın ABD'den LNG ithalat talebinin artması beklenmektedir. ABD'nin ilk LNG ihracat terminalinden ilk kargonun bu yıl sonunda gönderilmesi planlanmaktadır.

<http://www.reuters.com/article/2015/02/28/lithuania-Ing-usa-idUSL5N0W207O20150228>

# RUSYA&HAZAR ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

## **RUSYA-AB-LİTVANYA-NORVEÇ:**

Gazprom'un Avrupa enerji kaynakları üzerindeki hâkimiyetinde düşüş başlayabilir. Petrol fiyatlarının çöküşü Gazprom'un gelirlerini cezalandırdı, ancak Avrupa Birliği'nde Rus devlet şirketine daha da zarar verecek yeni bir gelişme, Rus gazının kendisini sarsmaya başlıyor. Reuters'e göre, Baltık Denizi üzerinden Rusya'dan Almanya'ya Nord Stream (Kuzey Akım) boru hattı ile çalışan Rus doğalgaz ihracatı, Şubat ayında geçen yılın aynı dönemine göre yarıdan fazla düştü. Ortalama günlük teslimatlar 98 milyon metreküpten 45 milyon metreküpe düştü. 2014 yılında Rus gaz ithalatı bütün Avrupa Birliği'nde yüzde 9 azalarak, üst üste dördüncü yıldır düşüş yaşandı. Bunun çeşitli nedenleri bulunuyor. Öncelikle Avrupa ekonomisinin yavaş büyümesi doğal gaz tüketimini engelliyor. İkincisi, 28 üyeli bloğun aslında enerji verimliliği üzerinde önemli ilerleme kaydetti. Üçüncüsü hafif kış yaşanması Avrupa'nın doğal gaz kaynakları talebini azalttı. Diğer yandan AB, aynı zamanda diğer enerji kaynakları buluyor. Geçen yıl Litvanya'nın Norveç'ten sıvılaştırılmış doğal gaz LNG ithalatına başlaması, küçük Baltık ülkesinin Gazprom'a olan ihtiyacını azaltacak bir gelişme. Hatta Litvanyalı yetkililer, Norveç gazı için Litvanya'nın yüzde 10 prim ödeme oranının geçmişteki Rus gazı için ödenenden daha az olduğunu kaydetti. Rusya'nın doğal gaz ihracat fiyatlarının bu yıl, Rus hükümetinin en az 6 milyar dolar zararına yol açabilecek şekilde yaklaşık olarak yüzde 35 oranında düşmesi bekleniyor.

<http://oilprice.com/Energy/Natural-Gas/Is-the-EU-Finally-Breaking-Free-of-Russias-Energy-Grip.html>

## **RUSYA-AB-UKRAYNA:**

Rus Gazprom 24 Şubat tarihinde, Kiev'in önceden ödeme yapmak konusunda başarısız olmasının ardından Ukrayna üzerinden Avrupa'ya gaz transit geçişinde ciddi riskler bulunduğunu söyledi. Gazprom bir açıklamasında Ukrayna'ya iki gün içinde kullanılacak sol gazın 219 milyon metreküp olduğunu, yeni ödeme ile Rusya'nın Ukrayna'ya arzı durdurmak zorunda olacağını eklerken, Avrupa'ya gaz transit için ciddi riskler oluşturacağını söyledi. Avrupa'nın kabaca yarısı Ukrayna üzerinden pompalanan Rus doğal gazı ile ihtiyacının yaklaşık üçte birini alıyor. Ukrayna devlet enerji şirketi Naftogaz Pazartesi günü, Kiev'in peşin ödediği gaz arzı başarısızlığı nedeniyle Gazprom suçlarken, Moskova sonradan bazı isyancılar tarafından tutulan bölgelere doğrudan Ukrayna için gaz gönderdiğini söyledi. Geçen hafta Ukrayna'nın Rus yanlısı isyancılar tarafından tutulan doğu bölgelere gaz arzını kesti ve Moskova ilk kez ayrılıkçı bölgelere doğrudan gaz tedarikine başladı. Bir Gazprom sözcüsü isyancı bölgelere arzın Naftogaz ile bir sözleşme kapsamında sevk edildiğini söyledi.

<http://www.hurriyetdailynews.com/russia-warns-of-gas-risks-after-ukraine-fails-to-pre-pay.aspx?pageID=238&nID=78771&NewsCatID=348>

**RUSYA-AB-AZERBAYCAN-TÜRKMENİSTAN:**

Avrupa Birliği, bloğun enerji stratejisinin kalbine, gaz zengini ancak politik olarak hassas ülkeleri koyarak, Rusya ile ilişkilerde kötüleşmeye yol açabilecek şekilde Azerbaycan ve Türkmenistan'da sempati toplama atağını artırıyor. Brüksel çarşamba günü uzun vadeli enerji planını açıklayacak. Financial Times tarafından görülen planın taslakları Avrupa Birliği'nin, Azerbaycan, Türkmenistan ve Cezayir gibi alternatif tedarikçiler ile "stratejik enerji ortaklıkları kurmak için tüm dış politika araçlarını kullanmayı" taahhüt edeceğini gösteriyor. Bu konuda AB'yi Ukrayna'daki çatışma nedeniyle, kullandığı gaz arzının neredeyse yüzde 27'sini Rusya'dan ihracat etmesinin güvenilirliği hakkındaki yoğun endişeleri tetikledi. Avrupa'nın enerji gündeminden sorumlu Avrupa Komisyonu Başkan Yardımcısı Maros Sefcovic, Rusya'nın gaz tekeli Gazprom'un ihracatını gelecekte çeşitlendirmek gerektiğini vurguladı. Sefcovic Financial Times ile bir röportajında, Avrupa'nın bir sonraki kış için her yaz bu tartışmayı yapmaktan gerçekten nasıl yorulduğunu düşündüğünü, dünyanın en büyük ekonomisinin 21. yüzyılda böyle kaygıları olmaması gerektiğini söyledi. Ayrıca Rusya'nın AB için "çok önemli bir tedarikçi" olarak kalacağını ancak etkisini azaltacağını sözlerine ekledi.

<http://www.ft.com/cms/s/0/f73e0e3c-bc05-11e4-a6d7-00144feab7de.html#axzz3SkwbbnYy>

**RUSYA-AB:**

Avrupa Birliği, Rusya ile enerji ilişkilerinde doğru zamanda ve gaz üzerinde yapılacak stratejik ortaklıkta piyasa koşullarına göre yeniden çerçeve oluşturmayı dikkate alacak. AB'nin yürütme organı Avrupa Komisyonu, arz güvenliğini artırmak ve AB'nin enerji ihtiyacının kabaca üçte biri sağlayan Rusya'ya olan bağımlılığın azaltılması için öncelikli olarak sınır ötesi bağlantılara dayalı tek bir enerji piyasası oluşturulacağını belirtti. AB ve Ukrayna ile Rusya'nın uzun süredir devam eden enerji ilişkileri, AB'ye Rus gazı için ana transit rota olan Ukrayna'nın Kırım bölgesinde Rusya'nın nöbette olduğu geçen yıldan beri kötüleştirdi. Enerji Birliği Paketi taslağı, şartlar uygun olduğunda AB'nin enerji ilişkilerinde Rusya ile seviyeli oyun alanına dayalı olarak pazarın açılması, adil rekabet, çevre koruma ve güvenlik açısından yeniden çerçeve oluşturmayı dikkate alacağını belirtiyor. Taslak şimdilik, Kiev'in Rus gazına olan ihtiyacını azaltmak için doğal gaz transit geçiş altyapısı ve enerji verimliliğinin artırılması için Ukrayna ile "stratejik enerji ortaklığını" yükseltme üzerinde duracağını söylüyor. Komisyonun enerji stratejisini çarşamba günü yayınlaması bekleniyor.

<http://www.themoscowtimes.com/business/article/european-union-to-consider-reframing-energy-ties-with-russia/516291.html>



### **RUSYA-AB-UKRAYNA:**

AB Moskova ve Kiev arasındaki gaz anlaşmazlığı nedeniyle enerji özerkliği istiyor... Rusya ile Ukrayna'nın gaz sevkiyatı anlaşmazlığının ısınmasıyla, AB enerji sektörünü yenilemek için planlarını açıkladı. Avrupa Birliği çarşamba günü, enerji sektörünü yenilemek için planlarını açıkladı. Avrupa Komisyonu'nun Enerji İşlerinden sorumlu Başkan Yardımcısı Maros Sefcovic, çok derin bir enerji geçişinden söz etti. Sefcovic projeyi, Avrupa Kömür ve Çelik Topluluğu'nun kurulduğu 50 yıldan bu yana "kuşkusuz en iddialı enerji projesi" olarak nitelendirdi. Öneri Rusya'ya olan enerji bağımlılığını azaltmayı amaçlıyor. Avrupa'nın doğal gaz ithalatının yüzde 40'ı Rusya'dan geliyor. Sefovic ayrıca, AB'nin enerji arz kaynaklarının çeşitlendirilmesi için Cezayir, Türkiye ve Norveç gibi komşuları ile daha yakın işbirliği yapacağını söyledi. Rusya hafta sonu Ukrayna'ya gaz arzını kapatabileceği konusunda uyarıda bulundu. AB'ye Rus gaz teslimatları Ukrayna üzerinden geçtiğinden, bunun uzantısı olarak Avrupa'nın diğer kısımlarını da etkileyecek.

<http://www.dw.de/eu-seeks-energy-autonomy-amid-moscow-and-kyivs-gas-dispute/a-18280898>

# ORTADOĞU ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

## **ÜRDÜN:**

Ortadoğu komşularının aksine Ürdün, zengin petrol ve doğalgaz kaynaklarına sahip değil. Mevcut durumda Ürdün, enerji ihtiyacının %95'ini ithal fosil yakıt ithalatına dayanmakta ve bu da bütçenin %40'ına tekabül etmektedir. Diğer taraftan Mısır'dan gelen Arap Gaz Boru hattı, teknik olarak Ürdün için bir doğalgaz kaynağıdır fakat son zamanlarda Sina Yarımada'sındaki asiler ve Suriye'deki iç karışıklıklardan ciddi zarar gördü. Geçen yıl Ürdün Enerji Bakanı, toplam kapasitesi 1800 Megavat olan büyük ölçekli rüzgar ve güneş santrallerinin (toplam kapasitesi 200 Megavat olan alım garantili 12 güneş santrali projesi dahil) 2018 yılına kadar ulusal şebekeye bağlanacağını duyurdu. Ve ilk hedef güneş enerjisini yoğun olarak alan binlerce caminin enerjisini güneşten sağlamak.

<http://solarenergy.net/News/all-6000-mosques-in-jordan-will-soon-go-solar/>

## **UMMAN:**

Kırsal Alanlar Elektrik Şirketi (Raeco) bir üst düzey yetkilisinin söylediğine göre, Umman'ın ilk büyük ölçekli rüzgar enerjisi projesi üzerinde çalışmalar bu yıl Haziran ayında başlayacak. 50 megavatlık elektrik üretecek olan 200 milyon dolarlık proje, Abu Dabi Future Energy Company (Masdar) tarafından finanse edilecektir.

<http://www.timesofoman.com/News/48169/Article-Work-on-Omans-first-large-scale-wind-energy-project-to-start-in-June>

## **KUVEYT:**

Arap Ekonomik Kalkınma Kuveyt Fonu (KFAED), Pakistan ile 969MW Neelum Jhelum hidroelektrik projesinin inşaatı için 32 milyon dolarlık ek bir kredi sağlamak için anlaşma imzaladı. Regülatörlü HES Projesi için ek kredi anlaşması Pakistan Ekonomik İşler Sekreteri Muhammed Saleem Sethi ve KFED Hamad Milletvekili DG Al-Omar tarafından imzalanmıştır. KFAED önce Neelum Jhelum projesinin inşaatı için 40 milyon dolarlık bir kredi vermeyi kabul etti. Proje yaklaşık 2.89 milyar dolara mal olacağı tahmin edilen projenin 1,6 milyar dolarının yabancı yatırımcılar tarafından finanse edilmesi bekleniyor. İçerisinde İKB, Suudi Fonu, OPEC Fonu, Kuveyt Fonu ve Çin Exim Bank olan yabancı yatırımcılar şimdiden proje için 1 milyar dolar civarında kaynağı garanti ediyor.

<http://www.energy-business-review.com/news/kuwait-to-provide-more-funds-for-969mw-hydropower-project-in-pakistan-020315-4522733>

## **İSRAİL:**

Ülkenin Ulusal Altyapı, Enerji, Su ve Bakanlığı yaptığı bir açıklamada doğal gaz arama, sondaj ve üretimdeki İsrail'in devlet ruhsat bedelleri 2014 yılında rekor düzeyde yükselerek 180 Milyon \$ olarak, 2013 yılından itibaren yüzde 39 artış ulaştığını söyledi. Açıklamaya göre, Bakanlık yalnız 2014 yılının ikinci yarısında Tamar offshore gaz alanını işleten şirketlerden 106 Milyon \$ ruhsat bedeli topladı.

[www.jns.org/news-briefs/2015/3/2/israels-natural-gas-royalties-hit-record-high#.VPVvu-Eponl=](http://www.jns.org/news-briefs/2015/3/2/israels-natural-gas-royalties-hit-record-high#.VPVvu-Eponl=)

## KITLIK FİYATLARI VEYA KAPASİTE MEKANİZMALARI: YENİ ENERJİ SANTRALLERİNDE YATIRIMLAR İÇİN NASIL TEŞVİKLER OLUŞTURULABİLİR?

### Kısa Özet

Bir süredir, yeterli üretim kapasitesinin hazır olmasını ve böylece Almanya'da elektrik talebinin her zaman karşılanabilmesini sağlamak için, elektrik için "enerji-tek pazar"ın bugünkü şeklinin yanında ilave araçların gerekli olup olmadığı konusunda bir tartışma sürmektedir. Şu anda yeni santrallere yatırım için Alman elektrik piyasasında çok az teşvikin mevcut olduğu konusunda genel bir görüş birliği bulunmaktadır. Bu, aşırı kapasite bulunduğu ve bu nedenle şu anda hiçbir yatırımın gerekmediğinin bir göstergesi olarak değerlendirilebilir. Enerji santrallerinin inşası birçok yıl aldığından, bugün şimdiden gelecekteki olası darboğazlar ile başa çıkmak gereklidir, özellikle de üretim karışımı hızla değiştiğinden (anahtar kelimeler enerjide dönüşüm, nükleer enerjiyi terk, vb). Burada önemli ölçüde, üretim yokluğunda pazarın dışında ortaya çıkacak kitle fiyatları ve emre amade güç için ödenecek kapasite primleri tartışılmıştır.

Bu çalışma "enerji-tek pazar" içerisinde kitle fiyatlarının orta vadede (202X kadar yani) gerekli yeni santrallerin inşaat teşviklerini sağlamak için yeterli olmadığını göstermektedir.

- Kitle fiyatlarının oluşumu, üretim kapasitesinde yapısal bir sıkıntı gerektirir, örneğin, mevcut santral kapasitesi her zaman oluşan maksimum talepten daha az olmalıdır. Bunun arz güvenliği açısından çok önemli olarak değerlendirilmesi gerekir.
- Buna ek olarak, yeni santraller faaliyete geçtiğinde (yeni santrallerin rebound etkisi) kitle fiyatlarının tekrar kaybolması çok muhtemeldir. Yeni tesisler sonuçta tam olarak da kendi finansmanları için katkı marjları üretecek fiyatları kırabilirler.
- Kitle fiyatları yeni santrallerin maliyetine değil de, elektrik arzı için tüketicinin ödeme istekliliğine odaklandığında yeni santraller için teşvikler sunmada kitle fiyatlarının hiçbir yeterli garantisi yoktur. Yatırımcılar muhtemelen kitle fiyatları sürekli mi ve yeterince sık oluşuyor mu diye önce bekleyeceklerdir. Uzun santral inşaat süreleri ile bağlantılı olarak burada da arz güvenliği risk altındadır.

Fiyat dalgalanmalarına daha iyi tepki verebilmek için talep esnekliği gibi sıkça dile getirilen seçenekler veya uluslararası şebeke genişlemesi sadece yeni tesislerin finansman sorununu ertelemek veya hafifletmek için uygundur, ama bunu çözemezler.

Ayrıca kitle fiyatlarının güçlü dağılım etkileri vardır. Kitle fiyatlarından öncelikle mevcut santraller yararlanır. Tüketiciler için bu yol, eğer tüm beklentilerin aksine olursa, yatırım teşviklerini sağlamak için alternatif enstrümanlar olarak muhtemelen daha pahalı olacaktır.

Soru, gelecekte hem geleneksel yakıtlardan hem de yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretecek yeni tesislere yatırım olanağı sağlamak için tamamen elektrik işgücü piyasasına dayalı pazarın yeterli olup olmadığıdır.



Gaz yakıtlı yedek güç santralleri geri kalan %20'ye katkı yaparken elektrik işlerinin % 80'inin yenilenebilir enerjiden kaynaklandığı 2050 için nicel bir hedef durum analizi, bir enerji-tek pazarının ne yenilenebilir enerji santrallerini ne de yedek güç santrallerini yeniden finanse edemeyeceğini göstermektedir.

Ama aynı zamanda yedek güç santrallerinin yatırım maliyetlerinin finansmanı için eksik kalan kaynak miktarının Almanya'daki elektrik üretiminin toplam maliyetinin % 10'undan azını oluşturduğu ve yenilenebilir enerji kullanımı amaçlı tesislerin enerji-tek pazarı tarafından zaten neredeyse finanse edilemeyeceği belirtilmelidir.

Kıtlık fiyatları için gerekli olan üretim kapasitesindeki yapısal kıtlığı sağlamak üzere daha düşük bir arz güvenliğinin kabul edilip edilemeyeceğine karar verilirken bu dikkate alınmalıdır.

Bu nedenle yeni enerji santralleri için, üretilen elektrik işi karşılığı değil kurulu (ve güvenle kullanılabilir) kapasite karşılığı ölçülen ikinci bir gelir akışı oluşturmak daha yararlıdır.

Bu, kapasite mekanizmaları üzerinden yapılabilir. Burada tüketici ve iklim politikası açısından sadece yeni (ya da belki, devre dışı kalma tehlikesi olan) tesisleri desteklemek avantajlı görünüyor, aksi takdirde tüketiciler kendileri için bir fayda sağlamadan, mevcut santrallerin önemli miktarda beklenmedik karı için ödemede bulunmak zorunda kalacaklardı. Kapasite mekanizmalarının tasarımında sağlanması gerekli olanlar;

- iklim değişikliği hedefleri ile çelişmemesi,
- enerjide dönüşüm gereksinimlerini karşılaması
- arz güvenliğini sağlama ve
- ekonomik olarak makul olmasıdır.

Bu tür "odaklanmış" kapasite mekanizmalarına erişene kadar, varlığı tehlikedeki tesisler – gerektiğinde- bir rezerve transfer edilmelidir.

[http://www.arrhenius.de/uploads/media/arrhenius\\_Knappheitspreise\\_oder\\_Kapazitaetsmechanismen\\_Feb2015.pdf](http://www.arrhenius.de/uploads/media/arrhenius_Knappheitspreise_oder_Kapazitaetsmechanismen_Feb2015.pdf)