

KONYA İLİ GÜNEŞ ENERJİSİ ÇALIŞMA GRUBU RAPORU

Kasım 2013, Konya

KONYA İLİ GÜNEŞ ENERJİSİ ÇALIŞMA GRUBU RAPORU

1. Giriş

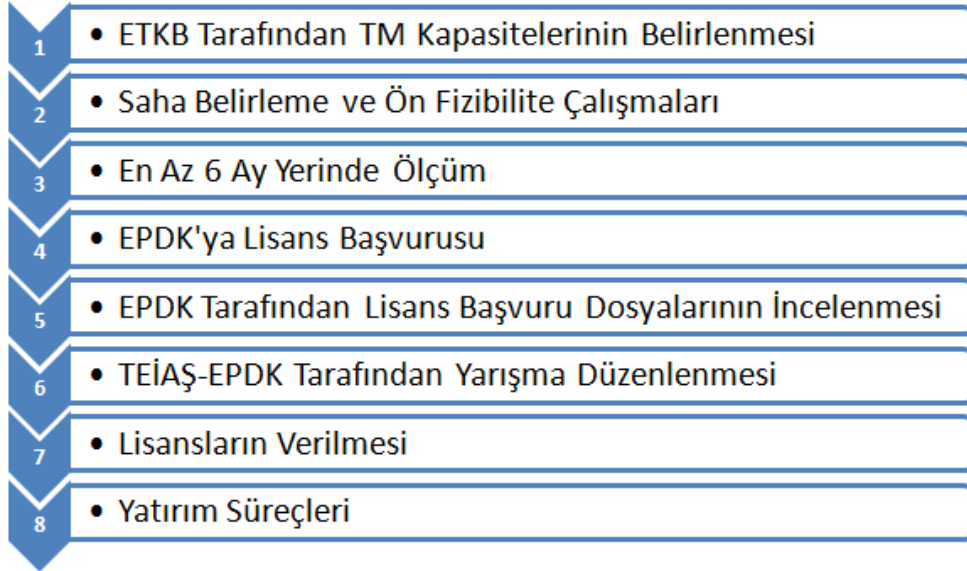
Konya Valiliği öncülüğünde Konya İli'nin güneş enerjisinden elektrik üretimiyle ilgili yatırımların hızlandırılması bir dizi toplantı yapılmıştır.

12.10.2013 tarihinde, Konya Valimiz Muammer Erol başkanlığında yapılan ve Konya Büyükşehir Belediye Başkanı Tahir Akyürek, KOP Bölge Kalkınma İdaresi Başkanı Prof. Dr. Mehmet Babaoğlu, Mevlana Kalkınma Ajansı Genel Sekreteri Ahmet Akman, Konya Gıda Tarım ve Hayvancılık İl Müdürü Seyfettin Baydar, Konya Sanayi Odası Başkanı Memiş Kütükçü, Konya Ticaret Odası Başkanı Selçuk Öztürk, Konya Ticaret Borsası Başkanı Muhammet Uğur Kaleli, MEDAŞ Genel Müdürü Muhittin Murat ile TEİAŞ Grup Müdürü Alişan Taştan'ın katıldığı 'Güneş enerjisiyle ilgili mevcut sorunlar ve çözüm önerileri' konulu en son toplantıda Prof. Dr. Mehmet Babaoğlu koordinasyonunda bir il çalışma grubu oluşturulması ve grubun hazırlayacağı rapor ekseninde konunun tekrar tartışılarak bir ortak kanaatin oluşturulması amaçlanmıştır.

Mevcut rapor bu amaçla 'Konya İli Güneş Enerjisi Çalışma Grubu' tarafından hazırlanmış olup, Konya İli'nde güneş enerjisiyle ilgili durum analizi ile yatırımların hızlandırılması amaçlı önerileri içermektedir.

2. Güneş Enerjisi Yatırımları ve Konya İli'nde Mevcut Durum

Lisanslı Güneş Enerjisi yatırımcıları, **6446** sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile **5346** sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun'da belirlenen hükümlere tabi olarak aşağıda özetlenen yol haritasını izlemeleri gerekecektir.



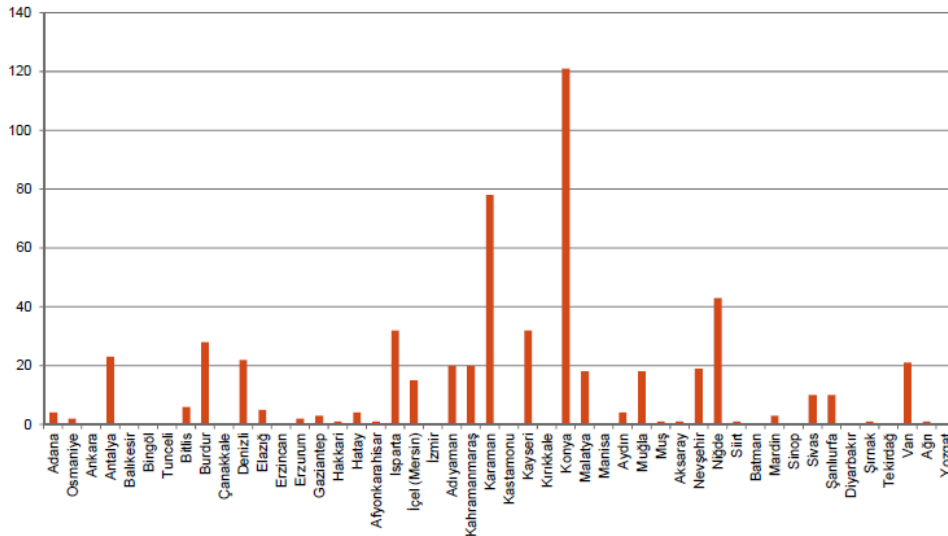
Şekil 1. 2013 yılı lisansa tabi güneş santralleri için süreç adımları

Konya, 2011 yılında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) tarafından açıklanan, lisansa tabi güneşten elektrik üretim santralleri için en yüksek kapasitenin tahsis edildiği il olmuştur. 2013 yılı için toplam 600 MegaWatt (MW)'lık kapasitenin 92 MW'ı (%15,3) Konya'da bulunan toplam 13 trafo merkezine tahsis edilmiştir. Tablo 1'de 2013 yılı için ETKB tarafından belirlenen Konya'da güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerinin bağlanabileceği trafo merkezleri ve kapasiteleri verilmiştir.

Tablo 1. 2013 Yılı için Konya’da güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi bağlanabilir kapasiteleri

Bölge No	Kapasite (MW)	Trafo Merkezleri
1 Konya	46	AKŞEHİR
		ALİBEYHÖYÜĞÜ
		BEYŞEHİR
		ÇUMRA
		KONYA-3
		KONYA-4
		LÂDİK
		SEYDİŞEHİR
2 Konya	46	ALTINEKİN
		EREĞLİ
		GÜNEYSINIR
		KARAPINAR
		KIZÖREN

2013 yılı için belirlenmiş 92 MW’lık toplam kapasitenin tahsisi halen TEİAŞ tarafından yönetilecek yarışma sürecini beklemektedir. Bu süreçte Konya’da lisanslı yatırım başvurusu yapabilmek için kurulması zorunlu olan ölçüm istasyonları, potansiyel yatırımcılar tarafından farklı noktalara tesis edilmiştir. Şekil 2’de Aralık 2012 itibariyle Türkiye genelindeki illerde Meteoroloji Genel Müdürlüğü (MGM)’ye yapılan ölçüm istasyonu kayıtlarının dağılımı verilmiştir.



Şekil 2. Aralık 2012 itibariyle illere göre güneş ölçüm istasyonu başvuruları

Şekil 2’de görüleceği üzere, Türkiye genelinde, toplam 120’nin üzerinde istasyonla en fazla kayıt işlemi Konya’da gerçekleştirilmiştir. Konya’yı hemen ardından Karaman ve Niğde’nin izlediği grafikten anlaşılmaktadır. 2013 yılı için tahsis edilecek 600 MW kapasite için, Türkiye genelinde 496 adet başvuruda 8.900 MW’lık kapasite talep edilmiştir. Bu başvuruların illere göre dağılımı henüz açıklanmazken, Aralık 2013’te yapılması beklenen yarışmalarla, aynı trafo merkezlerine yapılan başvurularda, Rüzgâr ve Güneşe Dayalı Lisans Başvuruları İçin Yarışma Yönetmeliği gereği, lisans hakları MW başına en yüksek katkı payı ödemesini yapacak yatırımcılara tahsis edilecektir.

Konya ilinde Güneş Enerjisi yatırımı yapmak isteyen yatırımcılar, yaklaşık **121** ölçüm noktası kurulması izinin verilmesi için Meteoroloji Genel Müdürlüğüne başvuru yapmıştır. Ayrıca Konya ilinde Lisanslı-Lisanssız Güneş Enerjisi üretimi yapabilmek için arazilerinin uygunluğunun denetlenmesi amacıyla

Konya İl Gıda Tarım ve Hayvancılık (GTH) Müdürlüğüne toplam **166** başvuru yapılmıştır. Konya iline ait EPDK'ya yapılan lisanslı güneş enerjisi üretimi başvurularının yaklaşık **55** adeti ve **860** MW'lık kısmı Karapınar Enerji İhtisas Endüstri Bölgesi için yapılmıştır.

Bu süreçte 2013 yılı Haziran ayına kadar Karapınar Enerji İhtisas Endüstri Bölgesi içerisinde kurulumu yapılan **55** adet ölçüm istasyonu dışındaki yaklaşık **66** adet ölçüm istasyonu sahibi yatırımcıların lisanslama süreçlerinde İl GTH Müdürlüğü'nden GES uygunluk yazılarını almaları gerekmektedir.

Konya'da gerçekleştirilecek lisanslı güneş yatırımları için en önemli süreç, Aralık 2013'te gerçekleştirilecek yarışmalara katılabilmeye hak kazanan yatırımcıların belirlenmesi olacaktır. Zira EPDK tarafından yayınlanan 'Güneş Enerjisine Dayalı Lisans Başvurularında İstenecek Bilgi Ve Belgeler Listesi'nde yer alan aşağıdaki madde gereği, Konya'da lisans başvurusu yapmış ancak İl GTH Müdürlüğü'nde onay alamamış yatırımcıların lisans başvuruları kabul edilmemiş olacaktır.

Güneş Enerjisine Dayalı Lisans Başvurularında İstenecek Bilgi Ve Belgeler Listesi **Madde 8:**

Proje geliştirilen arazinin, proje santral sahasının;

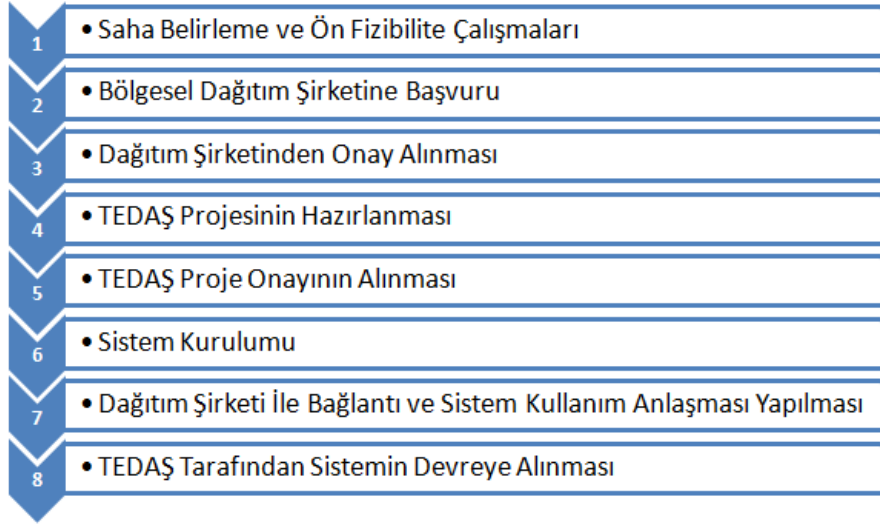
- Mutlak tarım arazilerini,
- Özel ürün arazilerini,
- Dikili tarım arazilerini,
- Sulu tarım arazilerini,
- Çevre arazilerde tarımsal kullanım bütünlüğünü bozan alanları,

kapsamadığına ilişkin Gıda, Tarım ve Hayvancılık Bakanlığı veya söz konusu Bakanlığın İl/İlçe Müdürlüklerinden alınacak belgenin aslı veya noter onaylı sureti veya söz konusu belgenin aslı ile birlikte sunulacak fotokopisi.

2012 yılından itibaren özellikle lisanslı yatırımcıların Karapınar Enerji İhtisas Endüstri Bölgesi'ne (EİEB) çekilmek istenmesi ve Konya'da yapılacak güneş enerjisi santrallerinin öncelikle bu bölgeye kurulmasının sağlanabilmesi için, Karapınar EİEB dışındaki arazilerde yatırım planlayarak, İGTH Müdürlüğü'ne başvuran yatırımcılara, İl Toprak Korumu Kurulu tarafından Aralık 2012 tarihinde alınan kurul kararı gereği GES uygunluk görüşleri olumsuz olarak verilmiştir.

Buna karşın Karapınar EİEB'nin faaliyete geçebilmesi için gereken etüt ve altyapı çalışmaları halen Sanayi Bölgeleri Genel Müdürlüğü tarafından sürdürülmekte olup çalışmaların 2013 yılı içerisinde tamamlanamayacağı ifade edilmiştir. Bakanlık yetkililerinin 09.10.2012 tarihinde Konya Sanayi Odasında düzenlenen toplantıda belirttikleri üzere; Karapınar EİEB ile ilgili çalışmalarda henüz Hali Hazır Harita yapımı konusunda ihale dosyası hazırlama aşamasındadırlar. Bakanlık yetkilileri, EİEB'nin yatırıma hazır hale getirilmesi için yapılacak çalışmaların tahminen 2 yıl süreceğini belirtmişlerdir. Mevzuat gereği yapılacak çalışmaların nitelik ve nicelik olarak uzun zaman gerektirmesi nedeniyle bu bölgede yatırım yapmak isteyen yatırımcılar risk altındadır.

Diğer taraftan Lisanssız Güneş Santrali yatırımcıları ise, 21 Temmuz 2011'de Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından düzenlenip, Resmi Gazete'de yayınlanarak yürürlüğe giren "Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik" ile ilk kez Türkiye'de 500 kWp'e kadar kurulu güçle, lisansa tabi olmadan güneşe dayalı elektrik üretme imkanı kazandı. Böylece kendi elektriğini üretilip, tüketmek isteyen ya da ürettiği fazla elektriği 08 Ocak 2011'de revize edilen tarife üzerinden devlete satmak isteyen kullanıcılar için yeni bir dönem açıldı. 02 Ekim 2013 tarihinde yayınlanan yeni yönetmelikle birlikte bu sınır 1000 kWp'e yani 1 MW'a çıkarıldı. Aşağıda Şekil 3'de lisansa tabi olmayan güneşe dayalı elektrik üretim santralleri için geçerli süreç özetlenmiştir.



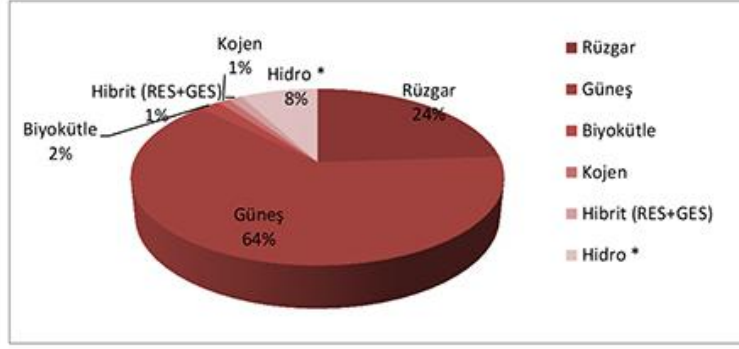
Şekil 3. Lisansa tabi olmayan güneş santralleri için süreç adımları

02 Ekim 2013 tarihinde yürürlüğe giren “Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin Uygulanmasına Dair Tebliğ” gereği, bölgesel dağıtım şirketlerine başvuruda istenen belgeler aşağıda sıralanmıştır. Başvurularda eksik bilgi veya belge bulunması durumunda, dağıtım şirketi tarafından 10 iş günü içerisinde eksikliklerin tamamlanması istenebilmektedir.

1. Lisanssız Üretim Bağlantı Başvuru Formu
2. Üretim tesisinin kurulacağı yere ait tapu belgesinin aslı veya noter onaylı sureti ya da kiralama belgesi,
3. Kurulacak tesisin teknik özelliklerini de gösteren Tek Hat Şeması,
4. Başvuru ücretinin ilgili şebeke işletmecisinin hesabına yatırıldığına dair makbuz veya dekont,
5. Çatı uygulaması haricindeki güneş enerjisine dayalı başvurular için; mutlak tarım arazileri, özel ürün arazileri, dikili tarım arazileri, sulu tarım arazileri, çevre arazilerde tarımsal kullanım bütünlüğünü bozan alanları kapsamadığına ilişkin Gıda, Tarım ve Hayvancılık Bakanlığı veya söz konusu Bakanlığın il veya ilçe müdürlüklerinden alınacak belgenin aslı veya noter onaylı sureti.
6. Bağlantı başvurularında, kurulması planlanan üretim tesisine ilişkin 17/7/2008 tarihli ve 26939 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında alınması öngörülen belgenin sunulması zorunludur.
7. Güneş enerjisine dayalı başvurular ile ilgili olarak, Yönetmelik ve bu Tebliğ kapsamında üretim tesisi kurulmasına ilişkin başvurularda, kurulması talep edilen üretim tesisi için öngörülen tesis sahasının kurulu güce göre yeterliliğinin, genel kabul görmüş teknik kriterlerden belirgin şekilde farklı olması halinde ilgili şebeke işletmecisi, başvuru sahibinden tesis sahasının yeterliliğinin belgelenmesini talep edebilir.

Şekil 4.’de 20 Mayıs 2013 itibarıyla, tüm Türkiye’de alınan olumlu lisanssız elektrik üretimi başvurularının dağılımı verilmiştir. Bu tarihten itibaren EPDK kararıyla yeni yönetmelik çalışmaları nedeniyle dağıtım şirketleri tarafından lisanssız elektrik üretimi başvuruları kabul edilmemiştir. 21 dağıtım şirketine yapılan başvuruların %64’ü (418 başvuru) güneşe dayalı sistemler için yapılmıştır.

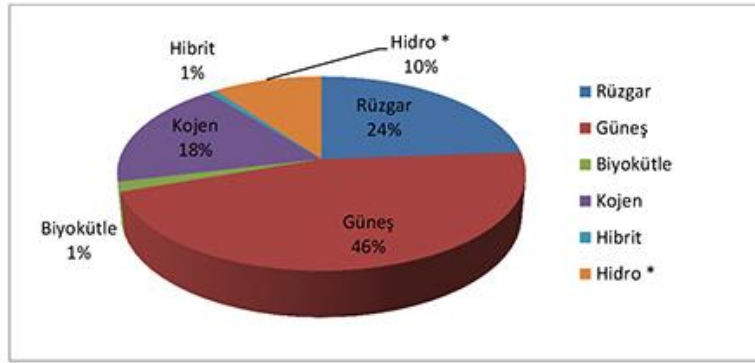
Olumlu Başvuruların	
Rüzgar	158
Güneş	418
Biyokütle	14
Kojen	8
Hibrit (RES+GES)	9
Hidro *	52
*DSİ Bekleniyor	



Şekil 4. Olumlu lisanssız elektrik üretim başvuru sayılarının dağılımı

Şekil 5.'de 20 Mayıs 2013 itibariyle tüm Türkiye'de alınan olumlu lisanssız elektrik üretimi başvurularının kapasite taleplerine göre dağılımı verilmiştir. 21 dağıtım şirketine yapılan bu başvurulara göre 114 MW kapasite talebi ile tüm başvuruların %46'sı güneşe dayalı sistemler için yapılmıştır.

Olumlu Başvuruların	
Rüzgar	59.414
Güneş	114.052
Biyokütle	4.017
Kojen	44.730
Hibrit	1.846
Hidro *	24.916
GENEL TOPLAM	248.975



Şekil 5. Olumlu Lisanssız Elektrik Üretim Başvuru Kapasitelerinin Dağılımı

Konya, Karaman, Aksaray, Nevşehir, Niğde ve Kırşehir'de faaliyet gösteren dağıtım şirketi, Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. (MEDAŞ)'ye gelen güneşe dayalı lisanssız elektrik üretim başvurularına bakıldığında; Konya ili için toplam 64 MW'lık Lisanssız kapasite için 43,2 MW başvurunun onaylandığı görülmektedir. MEDAŞ tarafından onaylanan başvuruların 13,1 MW'ı Karapınar ilçesinden gelen başvurulara aittir. 02 Ekim 2013'ten önce yürürlükte olan Lisanssız Elektrik Üretimi Yönetmeliğine göre başvuruları yapılmış olan ve başvuruları kabul edilen yatırımcılar için, ön onay aşamasında GTH İl ya da ilçe müdürlüklerinden ya da belediyelerden alınması gereken herhangi bir izin bulunmamakta idi. Ancak bu başvuru sahipleri, proje onayları için TEDAŞ Genel Müdürlüğü'ne müracaat ettiklerinde ilgili izin süreçlerini tamamlamaları gerekmektedir.

Ön başvurusu onaylanan yatırımcıların bölgesel dağıtım şirketi ile bağlantı anlaşması yapabilmesi için 180 günlük süre hakları bulunmaktadır. Bu sürede bağlantı anlaşması yapamayanların, tekrar süre uzatım talebinde bulunması gerekmektedir. Süre uzatımından sonra halen bağlantı anlaşmasını imzalamamış yatırımcılar, haklarını kaybetmektedir. Halen yürürlükte olan yönetmelik gereği, dağıtım şirketi tarafından ön onayın verilmesini müteakip, bağlantı anlaşmasına çağrı mektubunun teslim alınmasından sonra en geç 90 gün içinde TEDAŞ Genel Müdürlüğü'ne proje onayı için başvuru yapılması şartı bulunmaktadır. Aynı doğrultuda çağrı mektubunun teslim alınmasını müteakip 180 gün içinde bağlantı anlaşmasının imzalanması gerekmektedir. Toprak Koruma Kurulunun söz konusu kararı gereği Konya'da ön başvurusu onaylanan 43,2 MW'lık projenin, önemli bir kısmı hayata geçirilememiştir.

3. Konya İli'nde Güneş Enerjisi Yatırımları ile ilgili Öneriler

Konya İli Güneş Enerjisi Çalışma Grubu (Liste rapor sonunda) 21.10.2013 Pazartesi, 24.10.2013 Perşembe ve 30.10.2013 Çarşamba günü yaptığı 3 toplantıda;

Öneri 1:

Konya İli Toprak Koruma Kurulu'nun 14 Aralık 2012 tarih ve 83 sayılı 'Güneş Enerjisi yatırımcılarının taleplerine ilişkin alınan kararın gözden geçirilerek, söz konusu karardan önceki mevcut durumun tekrar uygulanmaya başlanması,

Öneri 2:

Konya ilinin tamamında yapılabilecek orta vadeli (5-10 yıl) Güneş Enerjisi Yatırımlarına yönelik hükümetimizin Yenilenebilir Enerji politikaları da göz önüne alınarak 1500 MW (Lisanslı), 500 MW Lisanssız öngörüsüyle altyapı ve modernizasyon çalışmalarının eş güdümlü olarak başlatılması,

Öneri 3:

Tahminen 3500 MW güneş enerjisi bireysel kullanım kapasitesi öngörülen bölgemizde bireysel kullanıcıların güneş enerjisinden yararlanabilmeleri için, proje maliyetleri ve ruhsat maliyetlerinin azaltılması ve ruhsat işlemlerinin hafifletilmesi konusunda çalışmalar yapılması,

Öneri 4:

Karapınar Enerji İhtisas Endüstri Bölgesi'nin cazibesinin devam ettirilebilmesi için; Bölgenin Lisanslı yatırımcılar, Lisanssız yatırımcılar ve Teknoloji Yatırımcılarına yönelik 3 farklı biçimde dizayn edilmesi ve parselizasyonun bu temel konseptte göre yapılması, yatırım alanının bir an önce faaliyete geçebilmesi için alt yapı dışında kalan yatırımların ilan edilen bölgenin bir kısmında başlatılması, bölgenin parselizasyon işlemlerinden sonra lisanslı üretimler için en uygun noktasına TEİAŞ tarafından 380 kV Karapınar-2 TM yapılarak Konya4-Yeşilhisar hattıyla ilişkilendirilmesi, bölgede teknolojik yatırımcılar için 5. Bölge teşvik unsurlarının uygulanması,

Öneri 5:

Bölgemizin Yenilenebilir Enerji Potansiyelinin sadece ticari üretimde değil, enerji tasarrufu, etkin kullanımı konularını da içeren tüm alanlarda değerlendirilebilmesi amacıyla ilgili kurumların temsilcileri tarafından oluşturulacak Konya İli Enerji Komisyonu aracılığıyla Konya İli Enerji Eylem Planı'nın hazırlanması,

konularında öneri kararları alınmıştır. Önerilerin gerekçeleri veriliş sırasına göre aşağıdadır.

4. Önerilerin Gerekçeleri

Öneri 1

Konya ilinde tarım arazileri üzerinde yatırım yeri tahsisine ilişkin her türlü müracaatlar; 5403 Sayılı Toprak Koruma ve Arazi Kullanım Kanunu, 3083 Sayılı Sulama Alanlarında Arazi Düzenlemesine Dair Tarım Reformu Kanunu, 4342 Sayılı Mera Kanunları kapsamında, İl Gıda Tarım ve Hayvancılık (GTH) Müdürlüğüne yürütülmektedir.

Lisanslı Güneş Enerjisi Santrallerine ilişkin İl Müdürlüğüne lisanslı üretim yapmak amacıyla 77 adet Mer'a alanı, 89 adet Tarım Reformu ve Toprak Koruma Kanunu'na tabi alan olmak üzere toplam 166 başvuru yapılmıştır. Lisans alacak yatırımcıların müracaatlarının nihai değerlendirme süreci EPDK tarafından yürütülmekte olup 2013 yılı sonunda sonuçlanacağı düşünülmektedir. Bu süreç sırasında 2012 Eylül ayında Karapınar EİEB ilan edilerek resmi gazetede yayımlanmış, akabinde İlimiz Toprak Koruma Kurulu Aralık 2012 tarihinde toplanmış ve aldığı karar ile Karapınar EİEB'ni alternatif alan olarak kabul etmiştir. Bölgenin ilan edilmesiyle birlikte İlimiz sınırları içerisinde 5403 Sayılı Toprak Koruma ve Arazi Kullanım Kanunu, 3083 Sayılı Sulama Alanlarında Arazi Düzenlemesine Dair Tarım Reformu Kanunları açısından 'Alternatif Alan' olduğu gerekçesiyle İl Toprak Koruma Kurulunca Karapınar EİEB, alternatif alan olarak görülmüş; ve bu bölge dışındaki yatırım yeri taleplerinin reddedilmesi kararı alınmıştır.

Ancak İl Müdürlüğüne Lisanslı üretim hakkı almak amacıyla yapılan müracaatlar, herhangi bir hak kaybına yol açılmaması ve hukuki olarak sıkıntı yaşanmaması amacıyla, talep edilen arazinin toprak sınıfını da içeren özellikleri, İGTH Müdürlüğüne etüt edilmiş ve talep eden kişi ya da firmalara bildirilmiştir. Toprak Koruma Kurulunun kararını da içeren 'Kuru Marjinal Tarım Arazisi' nitelikli belgeyi alan yatırımcılar Lisanslı üretim hakkı almak amacıyla EPDK' başvurularını yapmışlar ve sürecin sonuçlanmasını beklemeye geçmişlerdir.

Yine 2013 yılı Ağustos ayı itibari ile Güneş Enerjisinden Lisansız elektrik enerjisi üretim yönetmeliğinin yayınlanmasından sonra İl Müdürlüğüne yoğun bir şekilde müracaatlar başlamış olup şu an itibari ile müracaatların sadece arazi özelliklerine yönelik talepleri değerlendirilerek toprak sınıflarının tespiti devam etmektedir.

Konya Sanayi Odası'nda 09.10.2013 tarihinde düzenlenen ve '*Karapınar EİEB' ile ilgili şu ana kadar yapılan ve bundan sonra yapılması planlanan çalışmalar*' içerikli toplantıda Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı Sanayi Bölgeleri Genel Müdürünün yapmış olduğu açıklamalarla; Karapınar EİEB 'sinin ilk 27.000 dekarlık bölümünün halihazır harita yapımı, jeolojik ve jeofizik etüt, imar ve parselasyon plan yapılması, altyapı projelerinin hazırlanması, altyapı inşaatlarının gerçekleştirilmesi işlemlerinin Ekim 2013 itibari ile yapılmadığı belirtilmiştir. Henüz yatırım için hazır olmayan Karapınar EİEB'si, 5403 Sayılı Toprak Koruma ve 3083 Sayılı Tarım Reformu Kanunları bakımından 'alternatif alan' olarak kabul edilen alan özelliğini şu an itibariyle taşımamaktadır.

Tüm bunlara ilave olarak Güneş Enerjisi Santrali (GES) yatırımları için yer talepleri 5403 Sayılı Toprak Koruma Kanununun 13. Maddesi kapsamında değerlendirmekte olup zaten 'Kuru Marjinal' özellikteki tarım arazilerine izin verilebilmektedir.

Konya ili için Toprak Koruma Kurulu'nun almış olduğu kararın mevcudiyetini koruduğu varsayıldığında; ETKB'nin duyurusunu yaptığı Trafo Merkezleri ve kapasiteleri, tüm Trafo Merkezleri için toplam güç olarak belirlenmiş olduğundan; örneğin Kızören TM'ye bağlantı için başvuru yapmış bir yatırımcının TEİAŞ tarafından yapılan ihalede birinci olarak Lisans hakkı kazanması durumunda bile söz konusu kurul kararı gereği yatırımını yapamayacaktır. Bu durumda, ne Kızören TM'ye başvuru

yapmış yatırımcı ne de Karapınar'a başvuru yapmış yatırımcı Güneş Enerjisi Santrallerini değişik nedenlerden dolayı gerçekleştiremeyecektir.

Sonuç olarak; 2013 yılı içerisinde lisans alabilecek ve Karapınar EİEB'nde ölçüm istasyonu sahibi olan yatırımcılar için önemli belirsizlikler ve kısıtlar söz konusudur. Yatırımcının lisans için sunması gereken arazi tahsis yazısı benzeri bir belgenin Sanayi Bölgeleri Genel Müdürlüğü tarafından verilebileceği mümkün gözükmemektedir. Bu nedenle çözüm olarak; 5403 Sayılı Toprak Koruma Kanununun 13. Maddesi kapsamında 'Kuru Marjinal' özellikteki tarım arazilerine izin verilebildiği gerçeğinden de hareketle Konya İli Toprak Koruma Kurulu'nun 14 Aralık 2012 tarih ve 83 sayılı Güneş Enerjisi yatırımcılarının taleplerine ilişkin alınan kararın gözden geçirilerek, söz konusu karardan önceki mevcut durumun tekrar uygulanmaya başlanması önerilmektedir.

Öneri 2

18.05.2009 tarihli Elektrik Enerjisi Piyasası ve Arz Güvenliği Strateji Belgesine göre 2023 yılına kadar; kurulu gücün 100.000 MW olması için gerekli enerji arz yatırımlarının yapılması, ekonomik HES potansiyelin (135 milyar kWh) tamamının kullanılması, RES kurulu gücünün 20.000 MW'a çıkarılması, Güneş enerjisinden elektrik üretiminin özendirilmesi için gerekli çalışmaların yapılması, 600 MW JES Kurulu gücüne ulaşılması, Yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik enerjisi üretimi içerisindeki payının en az %30 düzeyine çıkarılması hedeflenmiştir. Bu hedefe bağlı olarak Güneş enerjisinin 2023 yılına kadar iyimser tahminle **5000-6000 MW**'lık bir kapasiteye ulaşacağı tahmin edilmektedir.

Güneş Santralleri yapısı itibarıyla sürekli olmayan ve depolanamadığı için de ancak gün ışığından faydalanabildiği zamanlarda sisteme enerji verebilen sistemlerdir. Elektriğin depolanamama özelliği ile de ancak kullanıldığı kadar ve anında üretilmesi gereken bir enerji türüdür. Tüketim ile iletim arasındaki bu ince denge TEİAŞ tarafından sağlanmaktadır. TEİAŞ günlük enerji tüketimini çeşitli hesaplama yöntemleri ile tahmin edip gün öncesi ve gün sonrası enerji piyasalarında enerji dengesini oluşturmaya çalışır. Ülkemizin güneş konusunda günümüze kadar adım atamamasının bir nedeni de, güneş enerjisinin kesildiği ve sisteme enerji veremediği zamanlarda onun yerine ikame edilecek enerji kaynaklarının bulunmamasındandır. TEİAŞ ancak yokluğunda ikame edebileceği kadar güneş enerjisi santrallerinin sisteme girmesine izin verebilir. Aksi takdirde gün içinde enerji arzında sıkıntı yaşanmazken puant zamanları olan gün ışığının bittiği zamanlarda sisteme giren güneş kapasitesi kadar hazırda bekleyen enerji kaynaklarının olmamasından dolayı sıkıntı yaşanabilir. Tüm bu nedenler güneş enerjisinin yaygınlaştırılmasının sadece altyapı yatırımlarıyla çoğaltılamayacağı anlamına gelmektedir. Ülkemizin 10 yıllık projeksiyonda 5000-6000 MW'lık bir güneş enerjisi hedefi 2011 yılındaki kapasite dağılım oranıyla birlikte düşünüldüğünde bölgemizin 1000 MW'lık bir kapasiteye sahip olacağı söylenebilir. İlimizde Enerji İhtisas Bölgesinin olması ve Sn. Enerji Bakanımız Taner YILDIZ Bey'in bölgede yapılacak Termik Santral ile birlikte bu bölge için enterkonnekte sisteme zarar vermeyecek bir planlama yapılacağı söylemi ile birlikte bu kapasitenin 1500-2000 MW'a çıkabileceği tahmin edilmektedir. 1500-2000 MW olarak tahmin edilen kapasitenin 1000 MW'nın Karapınar EİEB'nde Lisanslı yatırımlar için, 500 MW'nın Konya ilinin diğer Trafo Merkezlerine yapılacak Lisanslı yatırımları için, 250 MW'nın Karapınar EİEB'nde Lisanssız yatırımlar için, 250 MW'nın da Konya ilinin diğer Trafo Merkezlerine yapılacak Lisanssız yatırımlar için olacağı düşünülmektedir.

Bu projeksiyona uygun olarak TEİAŞ ve MEDAŞ tarafından yeterli düzeyde altyapı çalışmalarının yürütülmesi ve hedefe uygun yatırım planlarının yapılması gerekmektedir.

Öneri 3

Fotovoltaik (PV) piyasanın önemli ihracatçıları arasında olan Almanya'da PV kaynaklı elektrik üretim sistemleri üç alanda kullanılmaktadır. Birinci grup evlerdir. Çatılara yerleştirilen bu sistemlerden üretilen elektrik ortalama 3 kW's düzeyindedir. Evlerde kullanılan güneş enerjisi sistemleri pazarın % 40'ını oluşturmaktadır. İkinci grubu oluşturan ve 100 kW's'a kadar elektrik üretim kapasitesine sahip santraller ise fabrikalarda, işyerlerinde ve kamu binalarında kullanılmaktadır. Bu grup sektörün % 50'sini temsil etmektedir. Üçüncü grup ise güneş enerjisi istasyonlarıdır.

Büyük boyutlu (kapasitesi 1 MW'tan büyük) bu PV sistemleri pazarın % 10'unu oluşturmaktadır. PV Teknoloji geliştiren AB ülkeleri ile ABD'de enerji üretimi bireysel kullanım üzerinde yoğunlaşmıştır. Teknolojinin gelişmesi için öncelikle bireysel kullanım yapan şahıslara sübvansiyonlar verilmiş, teknoloji gelişip maliyet azaldıkça sübvansiyonlar azaltılmıştır.

MEDAŞ'a ait Konya ili abone sayısı 2012 yılı için yaklaşık 950.000 adettir. Bu aboneler için Elektrik Tesisleri Proje Yönetmeliğinde puant gücü olarak belirtilen 5KW'lık gücün karşılanması amacıyla ihtiyacı olan bireysel güneş sistemi hesaplandığında bütün Konya ili için toplamda 4.750 MW 'lık potansiyel olduğundan bahsetmemiz gerekir. Bu potansiyel kapasite 2023 yılına kadar bölgemizde büyük yatırımlarla sağlamayı düşündüğümüz 2000 MW'lık kapasitenin iki katından fazladır. Güneş enerji sistemlerinin bireysel olarak kullanımının yaygınlaştırılması, bölgemizin enerji potansiyelinin değerlendirilmesi açısından, MEDAŞ'ın dağıtım sisteminin daha az etkilenmesi bakımından, teknolojinin geliştirilmesi bakımından, bir çok alt sektörün beslenmesi açısından fayda sağlayacaktır.

MEDAŞ'ın 2012 yılı abone tüketim verilerine baktığımızda Konya ili için yıllık enerji tüketimi 3.247.904.777 MWh'tır. Yıllık abone başına düşen elektrik tüketim değeri ise 3,349 MWh'tir. Konya ilinde geçici kabulü yapıp üretim değerleri incelenebilecek tek üretim tesisi MEDAŞ'a aittir. Bu tesisin yıllık ortalama enerji üretim değerleri 5 KWp üretim tesisine endekslediğinde abone başına düşen üretim değeri yıllık 10 MWh'ın üstündedir. (200 KWp için yıllık üretim değeri yaklaşık olarak 288,350 MWh olup; enerji üretim değeri 5KWp üretim sistemine oranlandığında, sistemin 14,417 MWh enerji üreteceği tahmin edilebilir.) Bu hesaplamalar göz önüne alındığında; bireysel kullanımın hem tüketilen enerjide tasarruf sağladığı hem de sisteme enerji vererek enerji bağımlılığın azaltılmasında rol oynayacağı söylenebilir.

Bireysel kullanımın yaygınlaştırılması için Belediye veya İl Özel İdaresi'ne başvuru yapan kullanıcıların izin ve ruhsat işlemlerinde yaşadıkları belirsizliklerin giderilerek süreçlerin kolaylaştırılması gerekmektedir.

Ayrıca, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliği'ne göre küçük güçteki tesisler (10-15 kW'ya kadar) ile bu güçten büyük tesislerin kabul ve proje onaylarında aynı prosedür uygulanmaktadır. Bu işlemlerle beraber küçük ölçekli kullanıcılar yüksek proje maliyetleriyle karşı karşıya gelmektedir. Maliyetlerin ekonomik olmaması nedeniyle bireysel güneş yatırımları yapılamamaktadır.

Bireysel kullanımın yaygınlaştırılmasının diğer bir avantajı ise teknoloji geliştirici firmaların ve mühendisliğinin artması, bölgenin teknolojik kalkınmasında rol oynamasıdır. Üretim yapan firmaların ve mühendisliğinin artması ise bölgede istihdam sahasının oluşmasına ve ekonomik kalkınmasına etki edecektir .

Öneri 4

Karapınar Enerji İhtisas Endüstri Bölgesi uygulaması, 4737 sayılı Endüstri Bölgeleri Kanunu ile 16 Aralık 2004 tarih ve 25672 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Endüstri Bölgeleri Yönetmeliği

hükümlerine uygun olarak devam etmektedir. Söz konusu mevzuata göre İhtisas Endüstri Bölgelerinin Bakanlar Kurulu Kararı ile ilanından sonra sırasıyla Kamulaştırma işlemi, Halihazır Harita Yapımı, Jeolojik ve Jeoteknik Etüt, İmar Planı Hazırlama Çalışması, Parselasyon Planının Onayı ve Yürürlüğe Girmesi, Endüstri bölgeleri ile ilgili yol, atıksu, yağmur suyu, içme ve kullanma suyu gibi altyapı çalışmalarının projelendirilmesi ile yapım işleri, Sanayi Bakanlığı tarafından 4/1/2002 tarihli ve 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu ve 5/1/2002 tarihli ve 4735 sayılı Kamu İhale Sözleşmeleri Kanunu ile bu Kanunlar kapsamında çıkarılan ilgili mevzuata uygun olarak gerçekleştirilir.

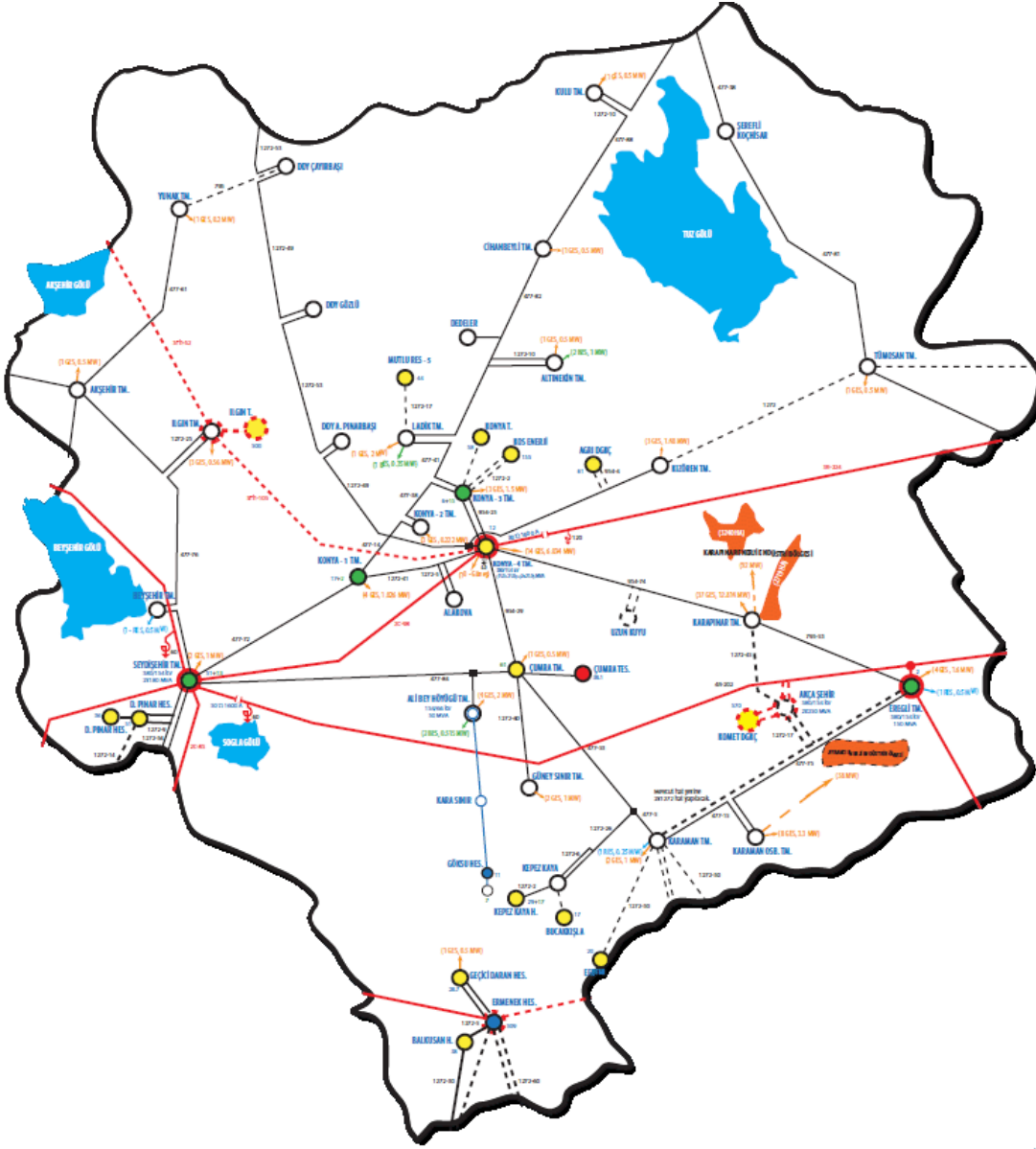
Bakanlık yetkililerinin 09.10.2012 tarihinde Konya Sanayi Odasında düzenlenen toplantıda belirttikleri üzere; Karapınar EİEB ile ilgili çalışmalarda henüz Hali Hazır Harita yapımı konusunda ihale dosyası hazırlama aşamasındadırlar. Bakanlık yetkilileri, EİEB'nin yatırıma hazır hale getirilmesi için yapılacak çalışmaların tahminen 2 yıl süreceğini belirtmişlerdir. Mevzuat gereği yapılacak çalışmaların nitelik ve nicelik olarak uzun zaman gerektirmesi nedeniyle bu bölgede yatırım yapmak isteyen yatırımcılar risk altındadır. Enerji Bakanımız Sn. Taner YILDIZ, Karapınar Güneş Panelindeki konuşmasında bu konuya değinmiş ve enerji mevzuatında yer alan 2015 yılının sonuna kadar yatırımların bitmesi gerektiği sınırlamasını 2020 yılına kadar Bakanlar Kurulu kararıyla uzatabilecekleri müjdesini vermiştir. Bu değişiklik gerçekleşmediği takdirde bölgede yatırımların başlaması mümkün görünmemektedir.

Karapınar EİEB'nin yatırıma en kısa sürede açılması öncelikli bir husustur. Bu nedenle Sanayi Bakanlığının yapacağı tüm işlemleri hem personel hem de bütçe dengesini göz önüne alarak öncelikle ilk 27.000 dekarlık alanda üzerinde tesis etmesi önerilmektedir. Bu sayede yapılacak işlemlerin süresi ve maliyetleri azaltılabilir.

Ayrıca parselizasyon çalışmaları, lisanslı enerji üreticileri, lisanssız enerji üreticileri ile enerji teknolojisi üretecek yatırımcıların ihtiyaçları göz önüne alınarak yapılmalıdır. Çünkü, Lisanslı enerji üretimi yapacak yatırımcılar Enerji mevzuatına göre ihtiyaç duydukları alan büyüklüğü ve altyapı ile lisanssız enerji üretimi yapacak yatırımcıların ihtiyaç duyduğu alan büyüklüğü ve altyapı birbirinden farklıdır. Parselizasyonun bu hususlar göz önüne alınarak yapılması hem altyapı harcamalarında tasarruf sağlayacak hem de yatırımcılar için yatırım seçim kriterlerini kolaylaştıracaktır.

Karapınar EİEB'nin elektrik enerjisi üretimi için planlanan sahaların yakınında, ilçe merkezinin kuzeyinde 2 adet 154 kV Enerji İletim Hattı ile 380/154 kV Konya-4 ve Ereğli Trafo Merkezleri ile irtibatlı ve 154/33,6 kV, 50+100 MVA gücünde 2 adet güç trafosu bulunan 154 kV Karapınar Trafo Merkezi ve yaklaşık 40 km uzaklıkta 380/154 kV Ereğli Trafo Merkezi bulunmaktadır. Ayrıca söz konusu sahanın kuzeyinde, bölgemize enerji taşıyan 380 kV 3B 1272 MCM karakteristikli Yeşilhisar - Konya-4 Enerji İletim hattı ile yaklaşık 10 km güneyde 380 kV 2B 954 MCM karakteristikli Adana2 - Seydişehir hattı bulunmaktadır. Bölgede 1000-2000 MW kapasitesinde elektrik üretim tesisi yapılması durumunda, bölgedeki elektrik iletim sistemimize bağlantı yapılabilmesi için bazı yatırımların yapılması gerekmektedir. Bölgeye kurulması planlanan Güneş enerjisinden üretilecek olan yüksek güçlerdeki elektrik enerjisinin elektrik enterkonnekte sistemine bağlanabilmesi için; mevcut 154 kV Karapınar Trafo Merkezi sahasının bitişiğindeki mera vasıflı alana 380/154 kV yeni bir Trafo Merkezi yapılması, Yeni yapılacak olan bu merkeze yaklaşık 15 km kuzeyinden geçen 380 kV Yeşilhisar-Konya 4 Enerji iletim hattının, 380 kV 3B 1272 MCM karakteristikli yaklaşık 15 km'lik branşman hatlar ile bağlanması, mevcut 154 kV 954 MCM iletken karakteristikli Konya4 - Karapınar Enerji İletim Hattının, çift devre 2x1272 MCM iletken karakteristikli yaklaşık 75 km'lik Enerji İletim Hattına dönüştürülmesi, yeni yapılacak olan 380/154 kV Karapınar Trafo Merkezi 'nin yaklaşık 75 km uzağındaki 380/154 kV Konya-4 TM'ne irtibatını sağlayacak 380 kV 3B 1272 MCM karakteristikli yaklaşık 75 km'lik yeni enerji iletim hattının tesis edilmesi, gerekecektir.

Karapınar İlçesinde tespit edilen Güneş Enerjisi sahalarında üretilecek elektrik enerjisinin, enterkonekte elektrik iletim sistemine aktarılması olanakları ve yapılacak iletim yatırımlarına ilişkin senaryolar yukarıda açıklanmıştır. Konu ile ilgili kesin uygulama plan ve projelerine ilişkin yatırım kararları, TEİAŞ Genel Müdürlüğü APK Dairesi Başkanlığınca verilmektedir.



Bölgede yatırım yapacak yatırımcılar için diğer önemli bir husus ise bölgede uygulanacak teşvik unsurlarıdır. Endüstri bölgelerinde yeni işe başlayan gerçek ve tüzel kişilerin bu bölgelerde yapacakları yatırımlara yatırım teşvik kararname çerçevesinde hangi teşviklerin verileceği ve verilecek tüm teşviklerin hangi yatırımlara ne şekilde ve ne ölçüde uygulanacağı hususlarında Bakanlar Kurulu yetkili kılınmıştır. (Kanun Madde 4)

İhtisas endüstri bölgelerinin kuruluş ve işletilmesi ile yararlanılacak teşvikler, diğer endüstri bölgelerinde uygulanan usul ve esaslara tabidir. (Yönetmelik Madde 55) Kanunda işaret edilen teşvikler 5084 sayılı “Yatırımların Ve İstihdamın Teşviki İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun” içerisinde 12/05/2005 tarihli ve 5350 sayılı kanun ile ilave edilmiş ve buna istinaden yatırımcılara gelir vergisi stopajı desteği, sigorta primi işveren desteği ve enerji indirimi desteğinden faydalanma imkanı tanınmıştır. Ancak burada verilen destek, Kalkınmada Öncelikli Yörelere kapsamında 49 ilde organize sanayi veya endüstri bölgelerinde uygulanmıştır. Yani endüstri bölgesi,

organize sanayi bölgesi ile endüstri bölgesi arasında bir ayrıcalık sağlayıcı düzenleme mevcut değildir. Bundan sonraki teşvik kararnamesi olan 16/07/2009 tarih ve 227290 sayılı Resmi Gazetede yayınlanan 2009/15199 sayılı “Yatırımlarda Devlet Yardımları Hakkında Karar” da Endüstri bölgelerine yer verilmemiştir.

Yeni Teşvik Yasası olarak bilinen 19/06/2012 tarih ve 28328 sayılı Resmi Gazetede yayınlanan 2012/3305 sayılı Yatırımlarda Devlet Yardımları Hakkında Karar'da Organize Sanayi Bölgeleri özel olarak değerlendirilmiştir. Buna göre organize sanayi bölgesinde (OSB) gerçekleştirilecek yatırımlar, yatırımın bulunduğu bölgenin bir alt bölge desteğinden yararlanacak olması düzenlenmiştir. Endüstri bölgeleri ile ilgili olarak karar ve eklerinde herhangi bir atıf bulunmamaktadır.

Bir alt bölge desteğinden yararlanacak yatırımlar:

MADDE 18 - (1) Büyük ölçekli yatırımlar veya bölgesel teşvik uygulamaları kapsamında teşvik belgesi düzenlenen yatırımlar, aşağıda belirtilen koşullardan en az birini sağlamaları halinde vergi indirimi ve sigorta primi işveren hissesi desteği açısından buldukları bölgenin bir alt bölgesinde sağlanan oran ve sürelerde bu desteklerden yararlanabilir.

a) Yatırımın organize sanayi bölgesinde (OSB) gerçekleştirilmesi.

Sonuç olarak, 4737 sayılı kanunun 4.maddesinde “Endüstri bölgelerinde yeni işe başlayan gerçek ve tüzel kişilerin bu bölgelerde yapacakları yatırımlara yatırım teşvik kararnamesi çerçevesinde hangi teşviklerin verileceği ve verilecek tüm teşviklerin hangi yatırımlara ne şekilde ve ne ölçüde uygulanacağı hususlarında Bakanlar Kurulu yetkilidir.” ibaresi yer almaktadır. Endüstri Bölgesi ile alakalı Bakanlar Kurulu Kararından sonra düzenlenen teşvik kararnamelerinde buna yer verilmemiştir.

19/06/2012 tarih ve 28328 sayılı Resmi Gazetede yayınlanan 2012/3305 sayılı “Yatırımlarda Devlet Yardımları Hakkında Karar” da yer verilen organize sanayi bölgelerinden farklı olarak, Endüstri Bölgeleri için bir düzenleme yapılması düşünülmelidir.

Uygulanmakta olan teşvik sistemine göre Konya ilinde yatırım yapacak bir yatırımcı, yatırım konusuna göre ve asgari sabit yatırım tutarlarını sağlaması durumunda bölgesel desteklerden faydalanabilecektir. Bu yatırımın OSB’de olması durumunda, oranlar değişmektedir.

Enerji üretimine yönelik yatırımlar genel teşvik belgesi alabilmekte, bölgesel teşvik belgesi alamamaktadır.

Maden istihraç yatırımları ve/veya maden işleme yatırımları, öncelikli yatırımlar arasında sayıldığı için Endüstri Bölgesi olsun veya olmasın 5. Bölge desteklerinden faydalanacaktır. Burada, Endüstri Bölgesi Müdürlüğü’nün ve Sanayi Bakanlığı’nın bu yatırımların gerçekleşmesinde arazi tahsisi ile ilgili değerlendirmesi de önemlidir. 5. Bölgede yapılan yatırımlarda KDV İstisnası ve Gümrük Vergisi Muafiyeti yanı sıra Kurumlar/Gelir Vergisi indirimi şeklinde Yatırıma katkı oranı OSB dışında %40 OSB içinde %50 olmaktadır. Bu desteğin %50’lik kısmı da yatırım döneminde faydalanılabilecektir. Ayrıca Sigorta Primi İşveren Hissesi Desteği OSB dışında 7 yıl OSB içinde 10 yıl uygulanmakta, Faiz Desteği TL cinsi kredilerde 5 puan, döviz cinsi kredilerde 2 puan olmakta ve Yatırım Yeri Tahsisi yapılabilmektedir (Tablo 2).

Tablo 3’te Konya ili için 10 milyon TL yatırım tutarında olan ve 60 kişilik istihdam sağlayan bir yatırımın yararlanabileceği teşvik unsurları örnek olarak verilmektedir. Konya örneğini inceleyecek olursak, tablodan görüldüğü gibi,

- ✓ Yatırım tutarı 10 milyon TL,
- ✓ 60 kişilik istihdam gerçekleştiren,
- ✓ Toplam Makine Teçhizat alımı 5 milyon TL,
- ✓ İthal Makine Teçhizat alımı 3 milyon TL

olan bir yatırım;

- ✓ 5 milyon x %18 = 900.000 TL KDV istisnasından,
- ✓ 3 milyon x %5 =150.000 TL gümrük vergisi muafiyetinden,
- ✓ 10 milyon x %20= 2.000 bin TL'lik kurumlar/gelir vergisi indiriminden,
- ✓ 200 TL x 60 işçi x 12 ay x 3 yıl =432.000 TL sigorta primi işveren hissesi desteğinden
- ✓ 500 000 TL değerinde bir arsa tahsisi ile yatırım yeri tahsisinden

yararlanmakta olup söz konusu yatırım toplamda 3.982.000 TL devlet desteği almış olmaktadır. Tabloda değişik yatırım durumları için ve öncelikli yatırımlar için değerler verilmiştir (Rakamlar örnek olup, 31.12.2013 tarihinden önce yatırıma başlanıldığı düşünülmüştür).

Tablo 2. Konya için destek unsurları

			BÖLGESEL (2. Bölge)		ÖNCELİKLİ (5. Bölge)
			OSB DIŞI	OSB İÇİ	
KDV İstisnası			✓	✓	✓
Gümrük Vergisi Muafiyeti			✓	✓	✓
VERGİ İNDİRİMİ	31.12.2013 tarihine kadar	Yatırıma Katkı Oranı(%)	20	25	40
		İndirim Oranı (%)	55	60	80
	01.01.2014 itibariyle	Yatırıma Katkı Oranı(%)	15	20	30
		İndirim Oranı (%)	40	50	70
SSK PRİMİ İŞVEREN HİSSESİ DESTEĞİ	31.12.2013 tarihine kadar	Destek Süresi	3 yıl	5 yıl	7 yıl
		Yatırıma Katkı Oranı(%)	15	20	35
	01.01.2014 itibariyle	Destek Süresi		3 yıl	6 yıl
		Yatırıma Katkı Oranı(%)	15	20	35
YATIRIM YERİ TAHSİSİ			✓	✓	✓

Tablo 3. Konya için bölgesel teşvik uygulaması örneği

Destek Unsurları	Yatırım tutarı 10 milyon TL, 60 Kişi istihdam esasına göre (Bin TL)		
	Konya	Konya-OSB	Öncelikli
KDV İstisnası	900	900	900
Gümrük Vergisi Muafiyeti	150	150	150
Vergi İndirimi	2.000	2.500	4.000
Sigorta Primi İşveren Hissesi Desteği	430	717	1004
Yatırım Yeri Tahsisi	500*	500*	500*
Toplam Devlet Desteği	3.980	4.767	6.554
Destek Yoğunluğu(%)	%40	%48	%66

Endüstri bölgesinde yapılacak yatırımlara verilecek teşvikler mevzuata göre yatırım teşvik mevzuatı çerçevesinde belirlenmesi gerekmektedir. Buna göre aşağıdaki öneriler mevzuat çerçevesinde değerlendirilebilir:

- a. Kararın öncelikli yatırım konuları kısmını düzenleyen 17. Maddesi'nin h fıkrasından sonra gelmek üzere; '**Endüstri bölgelerinde yapılan yatırımlar**' eklenerek buralarda yapılacak yatırım konularının, **5 inci bölgede uygulanan bölgesel desteklerden** faydalanması öngörülebilmektedir.
- b. Enerji üretimi yatırımları sadece Genel Teşvik belgesi alabilmektedir. EİEB'de özellikle lisanssız yatırımları bir araya toplamak için bölgesel destek alabilmesi için istisna madde eklenebilir.
- c. Endüstri Bölgeleri'nde yatırımları hızlandırmak için buraya yapılan yatırımları stratejik yatırımlar olarak görüp, teşvik sistemindeki stratejik yatırım kıstaslarına istisna getirerek aynı oranlarda ve destek kalemlerinde teşvikler uygulanabilir.
- d. Stratejik yatırım kalemlerinden sadece 6. Bölge için uygulanacak "Sigorta Primi İşçi Hissesi Desteği" ve "Gelir Vergisi Stopajı Desteği" kalemlerinin Endüstri Bölgeleri için de uygulanması yönünde düzenleme yapılabilir.

Öneri 5

Yukarıda açıklanan tüm değerlendirmeler ışığında Bölgemizin enerji projeksiyonunun ortaya konulması amacıyla bilimsel metotlarla güçlendirilen, müeyyide gücü olan, kurumların müştereken hazırladıkları bir eylem planının hazırlanması ve çalışmaların bu plana göre eşgüdümle yapılması önem arz etmektedir.

1.11.2013

Konya İli Enerji Çalışma Grubu

Mehmet Babaoğlu	Konya Ovası Projesi Bölge Kalkınma İdaresi Başkanlığı	Başkan
Seyfettin Baydar	Gıda, Tarım ve Hayvancılık İl Müdürlüğü, Konya	İl Müdürü
Vahit Türkyılmaz	Organize Sanayi Bölge Müdürlüğü, Konya	OSB Bölge Müdürü
Nail Yetkin	TEİAŞ 9. Grup Müdürlüğü	Başuzman
Mücahit Yasir Kınalı	Mevlana Kalkınma Ajansı	Uzman
Muammer Öztürk	Meram MEDAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş.	Enerji Grup Müdürü
İsmail Hakkı Karaca	Solimpeks A.Ş.	Yönetim Kurulu Başkanı

*Büyükşehir Belediyesi İmar Dairesi temsilci sadece bir toplantıya katılmıştır.