

T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
Strateji Geliştirme Başkanlığı

7/13322

Sayı : 64272063-610 - 160

15 Ocak 2013

Konu : Yazılı Soru Önergesi (7-13322)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi: TBMM Başkanlığının 13.12.2012 tarih ve A.01.0.KKB.0.10.00.00-97850 sayılı yazısı.

İğdır Milletvekili Sayın Pervin BULDAN'ın tarafıma tevcih ettiği 7/13322 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan alınan yazılı bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.



Taner YILDIZ
Bakan

EK :

Önerge Cevabı (3 Sayfa)

**İĞDIR MİLLETVEKİLİ SAYIN PERVİN BULDAN'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/13322)**

Soru 1:

Dünya Sağlık Örgütü'nün verdiği bilgilere göre, küresel ısınmanın nedeni olarak gösterilen temel sera gazlarının salınımı 2011 yılında rekor seviyesine ulaşmıştır. Son gözlemlerde karbondioksit, metan gazı ve Nitröz oksit 2011 yılında büyük artış gösterdiği tespit edilmiştir. Atmosfer kirliliğinin birinci sorumlusu karbondioksit olarak rapor edilmiştir.

Bu bağlamda;

-Karbondioksit insan kaynaklı en önemli sera gazıdır. Karbondioksit salınımı fosil yakıtlardan kaynaklanmaktadır. Ülkemizde kömürlü termik santral sayısı kaçtır? Bunların bulundukları yerler nelerdir?

Cevap 1:

İşletmede olan kömür yakıtlı üretim tesisleri aşağıda yer alan tabloda sunulmuştur.

İL ADI	KURULU GÜCÜ (MW)	SANTRAL SAYISI
AFYON	15,3	2
AMASYA	7,8	1
ANKARA	644,0	2
BALIKESİR	20,3	2
BİLECİK	2,0	1
BURDUR	11,0	1
BURSA	210,0	1
ÇANAKKALE	1325,0	3
ÇORUM	9,6	1
DENİZLİ	5,0	1
ERZİNCAN	4,0	1
ERZURUM	5,4	1
HATAY	1320,0	1
KAHRAMANMARAŞ	2810,6	4
KARABÜK	35,0	1
KASTAMONU	7,3	1
KIRKLARELİ	5,4	1
KIRŞEHİR	11,9	2
KOCAELİ	190,0	1
KONYA	65,2	5
KÜTAHYA	976,7	4
MANİSA	1034,0	1
MUĞLA	1680,0	3
NİĞDE	11,2	2
SAKARYA	10,4	1
SAMSUN	9,6	1
SİVAS	457,0	1
TOKAT	14,2	1
UŞAK	3,7	1
YALOVA	142,5	1
YOZGAT	6,0	1
ZONGULDAK	1690,0	2
TOPLAM	12740,1	52

**İĞDIR MİLLETVEKİLİ SAYIN PERVİN BULDAN'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/13322)**

Soru 2:

Kurulması planlanan kömürlü termik santral var mıdır? Varsa nerelerde planlanmaktadır?

Cevap 2:

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından lisans verilen ve kurulması planlanan kömür yakıtlı üretim tesisleri aşağıda yer alan tabloda sunulmuştur.

Sıra No	Şirket Adı	Tesisin Yeri (İl)	Lisansa Derç Edilen Kurulu Güç (MWm)
1	Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.	Adana	453,00
2	Hema Elektrik Üretim A.Ş.	Zonguldak	51,30
3	Hema Elektrik Üretim A.Ş.	Bartın	1.116,75
4	3 S Enerji ve Maden Üretim A.Ş.	Çankırı	380,00
5	Çalık NTF Elektrik Üretim ve Madencilik A.Ş.	Çankırı	170,00
6	Ayas Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	Adana	635,10
7	Enka Enerji Üretim AŞ.	İzmir	800,00
8	Adularya Enerji Elektrik Üretimi ve Madencilik A.Ş.	Eskişehir	294,10
9	İzdemir Enerji Elektrik Üretim AŞ.	İzmir	354,60
10	Hakan Madencilik ve Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş.	Adana	110,00
11	Tam Enerji Üretim A.Ş.	Sivas	103,10
12	Atlas Enerji Üretim A.Ş.	Hatay	1.213,60
13	Selena Elektrik Üretim AŞ.	Hatay	936,00
14	Galata Enerji Üretim San. Ve Tic. AŞ.	Şırnak	275,50
15	Polat Elektrik Üretim İnşaat İthalat İhracat A.Ş.	Kütahya	52,02
16	Turyağ Gıda San. Ve Tic. AŞ.	Balıkesir	1,62
17	Eti Alüminyum AŞ.	Konya	13,50
18	Küçüker Tekstil Sanayii ve Ticaret AŞ.	Denizli	5,00
19	Çobanyıldızı Elektrik Üretim AŞ.	Konya	38,10
20	Şırnak Elektrik Üretim AŞ.	Şırnak	137,75
21	Alkim Alkali Kimya AŞ.	Ankara	2,76
22	Med-Mar Sağ.Hiz.Gı.İnş.Tur.Tuzİşl.Nak.E.Ü.S.TAŞ	Çankırı	1,71
23	Aksa Göynük Enerji Üretim AŞ.	Bolu	275,00
24	Aynes Gıda Sanayi ve Ticaret AŞ.	Denizli	5,79
TOPLAM			7.426,29

Ayrıca EÜAŞ tarafından Afşin Elbistan Kömür Havzası, Çayırhan-II Kömür Sahası, Konya Karapınar Kömür Sahası, Tekirdağ Çerkezköy Kömür Sahasında termik santral kurulması planlanmaktadır.

**İĞDIR MİLLETVEKİLİ SAYIN PERVİN BULDAN'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/13322)**

Soru 3:

Bu santrallerin çevreye verdiği zararlara engel olmak amacıyla ne tür önlemler alınmaktadır?

Cevap 3:

Ülkemizde gerek kamu gerekse özel teşebbüsler marifetiyle yapılması planlanan her türlü enerji üretim tesisi 07.02.1993 tarihinde yürürlüğe giren Çevresel Etki Değerlendirme Yönetmeliği başta olmak üzere birçok yönetmelikte yer alan standartları sağlamakla yükümlüdür. Elektrik enerjisi üretim santrallerinde; Sanayi Kaynaklı Hava Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği, Isınmadan Kaynaklanan Hava Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği, Hava Kalitesi Değerlendirme ve Yönetimi Yönetmeliği ile Büyük Yakma Tesisleri Yönetmeliği gibi birçok yönetmelikte bulunan standartlar temel alınarak tesisin plan, inşaat ve işletme dönemlerinde kontrol altında tutulması ve çevreye olan olumsuz etkilerin en az seviyeye indirilmesi hedeflenmektedir.

Ülkemizde bulunan bahse konu kömür yakıtlı santrallerin kurulu gücü 12.490 MW, EÜAŞ'ın bu kurulu güç içerisindeki payı 7.761 MW olup yaklaşık % 62 oranındadır. Bu nedenle, EÜAŞ santrallerinde yapılan-yapılması planlanan çevreye yönelik çalışmalar önem arz etmektedir.

Genel olarak, Çevre Kanununa göre alınması gereken izinlere yönelik çalışmalar devam etmekte ve bu kapsamda termik santrallerde ilgili kanun gereğince yönetim birimleri kurulmaktadır. Ayrıca, hava kalitesi kapsamında bazı santraller pilot tesis olarak belirlenmiş, tesisin gereken standartlara uygun hale getirilmesi çalışmaları başlatılmıştır.

EÜAŞ bünyesinde faaliyet gösteren elektrik üretim santrallerinden kaynaklanan sera gazı emisyonlarını (CO₂, CH₄, N₂O) en aza indirmek amacıyla çeşitli yatırımlar yapılmaktadır. Sıvı yakıtlı santraller düşük C/H oranı nedeniyle daha az emisyonu neden olan doğal gaz yakıtlı tesislere dönüştürülmektedir. Bu yönde fuel oil santralleri teknoloji seçimine ve tesis özelliklerine bağlı olarak değişmekle birlikte kWh başına minimum % 23 oranında daha az emisyonu neden olan yakıt dönüşüm projeleri ile doğal gaz türbini ve doğal gaz kombine çevrim tesislerine çevrilmişlerdir. Bunlar; Aliğa, Ambarlı ve Hopa yakıt dönüşüm projeleridir. Kömür yakıtlı santraller için ise kazan rehabilitasyonları yapılmaktadır. Sera gazı emisyonlarının azaltılmasını da sağlayan kazan rehabilitasyonları ile;

-Ünitelerin üretim kapasitelerinde artış,

-Termik verimde artış,

-Özgül yakıt tüketiminde azalma,

yani 1 kWh elektrik enerjisi üretmek için yakılması gereken kömür miktarında düşüş sağlanmakta dolayısıyla gram/kWh olarak CO₂ emisyonlarında azalma gerçekleşmektedir.

EÜAŞ santrallerinden Kangal ve Yeniköy Termik Santrallerinin 1. ve 2. ünitelerinde gerçekleştirilen kazan rehabilitasyonları sonucu % 3-4 arası termik verim artışı sağlanmış ve buna paralel CO₂ emisyon azaltımı sağlanmıştır.