

# SEYİTÖMER (KÜTAHYA) KÖMÜR HAVZASININ ISİL DEĞERLERİNE GÖRE REZERV HESABI

## RESERVE ESTIMATION IN ACCORDANCE WITH CALORIE VALUES OF THE SEYİTÖMER (KÜTAHYA) COAL BASIN

Hasan Emre

I.Ü. Mühendislik Fakültesi, Jeoloji Mühendisliği Bölümü, 34850 Avcılar - İSTANBUL

**ÖZ:** Seyitömer linyit havzasının rezervi Surfer yazılım programı (Versiyon 4.2) ile hesaplanmıştır. Sondaj yerleri 1/1.000 ölçekli Seyitömer linyit havzası topografiya haritasından alınmış ve kömür kalınlık verileri kullanılmıştır. Rezervler 1998 yılının ilk diliminden alınan değerlerdir. Üretim kayıpları düşünülmemiştir.

Marn içindeki linyit, damarının içeriğine göre ve "killi kömür" ile bitümlü şeyl arasında geçiş oluşturdugundan iki defa değerlendirilmiştir. Buna göre toplam 21 124 000 ton olan marn içindeki linyitin %15'i kömür rezervine eklenmiştir. Geriye kalan %85'i rezervden çıkarılmıştır.

İşletmenin iş programına göre havza rezervi, Topuk sahası ve 1000 kcal/kg dan düşük değerli kısımlar hariç, 196 869 000 tondur. Hazır rezervin ilavesiyle yeni hesaplanan rezerv, ortalama 1943 kcal/kg AİD'li ve 294 357 306 tondur. 1000 kcal/kg'dan düşük AİD'li kısımlar çıkarıldığında toplam rezerv 257 356 162 ton olmaktadır ve ortalama 2053 kcal/kg değerine ulaşmaktadır.

**Anahtar Sözcükler:** Seyitömer(Kütahya), Linyit, Isıl değerleri, Rezerv.

**ABSTRACT:** Reserve of the Seyitömer Lignite Basin was calculated by the Surfer Software (Version 4.2). In this context, location of drills taken from 1/1.000 scale topography map of the Seyitömer Lignite Basin and was prepared by using coal tickness data. The reserves was given as values prior to any production in early 1998. Therfore, loss on production was not considered.

Lignite in marl were twice reevaluated according to position and content in veins in which they were transected, because there is a transition between "Clayey Coal" and oil shale. As a result, only fefteen percent of 21 124 000 ton of lignite in marl were added to the coal reserve, and 85 percent deducted. Considering the company production plan, the total reserve of the including "Topuklar" and excluding sections with less than 1000 Kcal/kg is 196 869 000 ton. With the addition of proven reserve, the newly calculated reserve is 294 357 306 ton having the average lower heating value of 1943 Kcal/kg. If the part comprising 1000 Kcal/kg excluded, the total reserve is 257 356 162 ton having the average lower heating value of 2053 Kcal/kg.

**Key Words:** Seyitömer (Kütahya), Lignite, Calories values, reserve.

### GİRİŞ

Seyitömer Linyit İşletmesi'nin 6641 hektarlık saha sınırları dikkate alınarak; linyit havzası Aslanlı, Ayvalı (II-III), Bozcahoyuk, Topuk, III.Bölge (eski Seyitömer) olarak adlandırılmıştır. Havza, Kütahya il merkezinin 20 Km. Kuzeybatısındadır. Kütahya - Tavşanlı Karayolu'na 11 Km. uzunluğunda asfalt yolla bağlıdır. Ayrıca 27 Km. uzunlu-

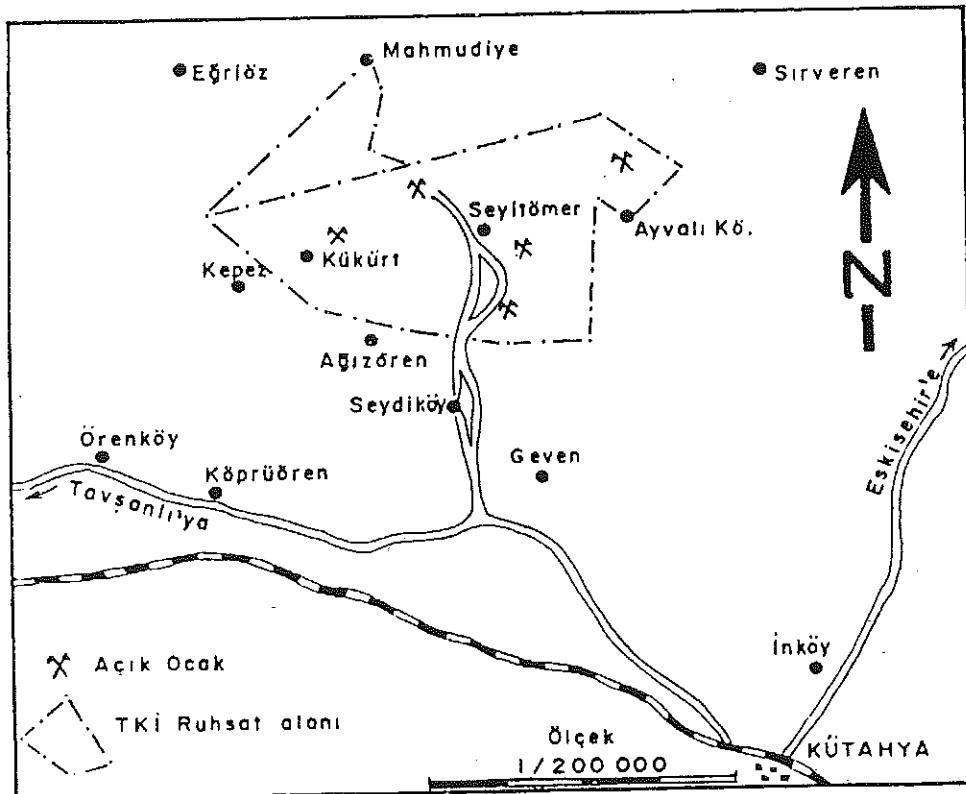
ğundaki bir demiryolu ile Eskişehir - Balıkesir hattına bağlantısı vardır (Şekil -1). Havzanın yükseltisi 1000 -1300 m. arasında olup, sıcaklık -28°C ile 36°C aralığında değişim göstermektedir.

İnceleme alanı ve yakın çevresinde kömür aramasına yönelik ilk çalışma Maucher (1936) tarafından yapılmıştır. Daha sonraki yıllarda Pekmeziler (1953), Von der Brelier (1955), Lebküchner

(1959) tarafından arama çalışmalarına devam edilmiştir. Nebert (1960, 1962) kömür jeolojisine yönelik çalışması ile Tavşanlı ve yakın çevresindeki Neojen yaşlı linyitlerin karşılaştırmasını yapmıştır. Kütahya ve çevresinde daha geniş alanı kapsayan Tersiyer jeolojisine yönelik genel jeoloji çalışmalarında formasyon adlandırılmasının yapılmıştır (Baş, 1986). Buna göre Seyitömer kömürleri, Orta-Üst Miyosen yaşlı Tunçbilek Formasyonu ile Pliyosen yaşındaki Çokköy Formasyonu içinde yer alır. Da-ha sonraki yıllarda linyitlerin işletmesi ve zengin-leştirmesi ile bitümlü marnların değerlendirmesine yönelik çalışmalar yürütülmüştür.

Temel üzerine uyumsuz olarak gelen gölsel çökeller farklı iki seviye halinde linyit katmanları içerir. Bunların stratigrafik konumuna göre taban ve tavan serisi adlanması yapılmıştır. Taban serisi önce-ki çalışmalararda "Yaşlı Neojen" veya kömürün ıslı degeri, kül, rutubet gibi fiziksel özelliklerine dayandırılarak "Ana Damar" veya "B-Damarı" olarak adlandırılmıştır. Tavan serisi ise "Genç Neojen" veya "A-Damarı" şeklinde farklı isimlendirmeler ile tanıtılmıştır (Nebert, 1960; Parlak, 1995).

Seyitömer havzasındaki linyitler; içersinde bulunduğu kilitası ve diğer çevre kayaçlarının olu-şumuna, kalınlığına, ıslı degeri ile işletmenin tek-



Şekil-1. Çalışma alanının bulduru haritası.

Figure-1. Location map of the study area.

### Havzanın Genel Jeolojisi

Seyitömer Havzası sedimentitleri karasal Neojen yaşlı birimler ile Kuvaterner yaşlı genç for-masyonlardan oluşur. Linyit içeren Neojen yaşındakı kayaçların temel birimlerini, genellikle ser-pantinleşmiş ultrabazik kayaçlar ile radyolarit ve yer yer kristalize kireçtaşları içeren, ofiyolitik seri oluşturur. Kömürü seviyelerin olduğu birimler gölsel bir ortamda çökelmıştır (Baş, 1986). Bu bi-rimler Pliyosen-Miyosen yaşındadır.

nik kapasitesine bağlı kalarak "A-Damari" ile "B-Damari" şeklinde iki farklı seviyeye ayrılmıştır (Tablo-1).

Üstte bulunan A-Damarının kalınlığı az ve havzanın tüm alanında görülmez. Aslanlı sahasın-daki sondajlarda yaygındır. Fakat yüzeye yakınlığı nedeniyle aşınarak taşınmıştır. Topuk ve III. Bölge sahaları (Eski Seyitömer) B-Damarının yaygın ol-duğu yerlerdir.

DAMAR ADI	KALINLIK (m)	RUTUBET (%)	KÜL (%)	AID (Kcal / kg)	TÜKETİM YERİ
ÖRTÜ TABAKASI	5 - 40				
A DAMARI	8 - 10	37 - 39	40 - 43	1400 - 1800	TERMİK SANTRAL
ARA DEKAPAJ	20 - 25				
MARN	2 - 6				
B - DAMARI	B <sub>1</sub>	5 - 7,5	35 - 38	27 - 32	PIYASA TÜGSAŞ
	Kil				
	B <sub>2</sub>	5 - 7,5	35 - 38	35 - 38	PIYASA TERMİK SANTRAL
	Kil				
	B <sub>3</sub>	5 - 7,5	32 - 34	39 - 42	TERMİK SANTRAL

Tablo-1. Seyitömer kömürlerinin fiziksel özellikleri.

Table-1. The physical characteristics of the Seyitömer coals.

Linyit damarının yatımları güneye, doğrultuları doğu - batı uzanımlı olup eğimleri 5-10 derece arasındadır.

## SEYİTÖMER HAVZASI REZERV HESABI

### Yöntemin Tanımı

Kömür rezerv hesabı, işletmenin ocak saha sınırları dikkate alınarak sınıflandırılmıştır. Aslanlı, Ayvalı (II-III), Bozcahoyuk, Topuk ve III.Bölge (eski Seyitömer) sahaları olarak ayrı ayrı rezerv hesabı yapılmıştır. İki veya üç yılda bir dönemler hâlinde yapılan toplam 440 sondaj verisi değerlendirilmiştir (Tablo-2).

Sondaj stamplarının değerlendirmesi, işletme koşullarının teknik ve mekanik ekipmanlarının özelliklerine göre yapılmıştır. Bu esnada kömür seviyeleri arasındaki yeşilimsi siyah veya kömür rengine benzer kayaçların 0.5 metreden küçük kalınlıktaki ara kesmeleri rezerv hesabına dahil edilmemiştir. Kömüre renk, sertlik ve diğer özellikleri bakımından benzemeyen sileksit seviyeleri arakesme içersine alınmıştır. Bugüne kadar yapılan sondajlarda, değişik teknik elemanların birim isimlendirmeşi ve sondaj yeri seçimlerinde farklılıklar vardır. Son yıllarda yapılan sondajlarda, sondajlar arası uzaklıklar eşit konuma getirilmiştir. Bu çalışmada; kömür, killi kömür ve arakesme adlandırmaları ile

BÖLGE	SONDAJ ADEDİ
Bozcahoyuk	58
Ayvalı (II-III)	52
III.Bölge (eski Seyitömer)	152
Aslanlı	142
Topuk	36

Tablo-2. Sondajların bölgelere göre dağılımı.

Table-2. Distribution of the drill-holes according to the regions.

ıslı değerleri dikkate alınarak rezerv hesabı yapılmıştır.

Isıl değeri 2500 Kcal/kg dan fazla olan kalınlıkların tamamı ve 2500-2001 Kcal/kg arasındaki kalınlıkların yarısı “Temiz Kömür Kalınlığı” içerisinde değerlendirilmiştir.

Isıl değeri 2500-2001 Kcal/kg arasındaki kalınlıkların yarısı ile 2000-1001 Kcal/kg arasındaki kalınlıkların tamamı ve 1000-500 Kcal/kg arasındaki kalınlıkların yarısı “Killi Kömür Kalınlığı” olarak değerlendirilmiştir.

Isıl değeri 1000-500 Kcal/kg arasındaki kalınlıkların yarısı ve işletme koşulları gereği kömürden ayırması zor olan ince kalınlıklar, “Arakesme” adı altında toplanmıştır.

Bilgisayardaki Surfer (4.2) yazılım programına, sondajların kestiği toplam üretilen linyit kalınlıkları, ıslı değerleri ve koordinatları veri olarak girildi. Harita ölçüğine dikkat edilerek iki ayrı tablo halinde bölgelerin hacim hesapları yapıldı (Tablo-3).

Bu birimlerin rezerv hesabında aşağıdaki ortalamalar yoğunluklar kullanılmıştır.

Temiz kömür .....	1.35 gr/cm <sup>3</sup>
Killi kömür .....	1.50 gr/cm <sup>3</sup>
Arakesme .....	1.80 gr/cm <sup>3</sup>

Bu değerlerin alınmasında, deneyimlerden ve bugüne kadar Seyitömer Havzası'nda yapılan araştırmalardan edinilen bilgiler kaynak oluşturmuştur (O.D.T.Ü.,1988; İ.T.Ü.,1990; D.E.Ü.,1990).

İnceleme sahasının tamamı; ıslı değerleri (AID)ne göre 2500 den büyük, 2500-2001, 2000-1501, 1500-1001, 1000 den küçük olmak üzere beş ayrı grupta toplanarak rezerv hesabı yapıldı. Bu gruplar için aşağıdaki ortalamalar yoğunluk değerleri alındı.

1000 Kcal/kg < .....	1.80 gr/cm <sup>3</sup>
1001-1500 Kcal/kg .....	1.65 gr/cm <sup>3</sup>
1501-2000 Kcal/kg .....	1.55 gr/cm <sup>3</sup>

BÖLGELER	ÜRETİLEBİLİR KALINLIĞA GÖRE	KÖMÜR + KILLİ KÖMÜR+ ARAKESME
Bozcahoyuk	60 507 700	60 507 680
Ayvalı (II-III)	6 376 780	6 475 311
III.Bölge (eski Seyitömer)	62 756 900	61 860 350
Aslanlı	48 844 800	48 835 200
Topuk	14 878 900	15 052 279
<b>TOPLAM</b>	<b>193 365 080 m<sup>3</sup></b>	<b>192 730 820 m<sup>3</sup></b>

BÖLGELER	ISıl DEĞERLERİ (Kcal/kg)					HACİM TOPLAMI
	< 1000	1001-1500	1501-2000	2001-2500	2500 >	
Bozcahoyuk	3 674 250	8 823 420	12 207 100	27 076 000	8 827 990	60 608 760
Ayvalı(III)	1 027 526	1 201 165	1 650 239	1 617 976	978 410	6 474 310
III.Bölge	10 239 400	9 277 860	16 229 000	15 435 900	11 917 000	63 069 160
Aslanlı	4 603 440	7 770 110	7 083 330	16 327 600	13 079 300	48 863 780
Topuk	981 576	1 422 710	1 129 220	7 719 980	3 803 890	15 057 370
<b>TOPLAM</b>	<b>20 526 192</b>	<b>28 495 265</b>	<b>38 298 889</b>	<b>68 177 456</b>	<b>38 606 590</b>	<b>194 104 390</b>

Tablo-3. Bölgelere göre hesaplanmış toplam hacimler.

Table-3. Calculated the total volumes according to the regions.

2001-2500 Kcal/kg .....1.45 gr/cm<sup>3</sup>

2500 Kcal/kg > .....1.35 gr/cm<sup>3</sup>

Yukarıda tablolar halinde verilen hacim değerleri ve bunlarla ilişkili kömür yoğunluk değerlerine göre Seyitömer Linyit havzasının kömür rezervi yeniden hesaplandı (Tablo-4).

bitümlü şeyl arasında geçiş oluşturduğundan iki defa değerlendirilmiştir. Buna göre toplam 21 124 000 ton olan marn içindeki linyitin %15'i kömür rezervine eklenmiştir. Geriye kalan %85'i rezervden çıkarılmıştır.

Kullanılan sondaj stamplarındaki ısıl değerlerinin ortalaması (AID olarak) 1943 Kcal/kg

BÖLGELER	ÜRETİLEBİLİR KALINLIĞA GÖRE	KÖMÜR + KİLİ KÖMÜR+ ARAKESME
Bozcahoyuk	90 761 550	88 224 774
Ayvalı (II-III)	9 565 170	9 658 575
III.Bölge (eski Seyitömer)	94 135 350	91 629 435
Aslanlı	73 267 200	71 308 080
Topuk	22 318 350	21 643 283
<b>TOPLAM</b>	<b>290 047 620</b>	<b>282 464 147</b>

BÖLGELER	ISIL DEĞERLERİ (Kcal/kg)					REZERV TOPLAMI
	< 1000	1001-1500	1501-2000	2001-2500	2500 >	
Bozcahoyuk	6 613 650	14 558 643	12 921 005	39 260 200	11 917 786	91 271 284
Ayvalı(II-III)	1 849 546	1 981 922	2 557 963	2 345 465	1 320 853	10 055 749
III.Bölge	18 484 920	15 308 469	25 154 950	22 382 055	10 087 950	97 418 344
Aslanlı	8 286 192	12 820 681	10 979 161	23 675 020	17 657 055	73 418 109
Topuk	1 766 836	2 347 471	1 750 291	11 193 971	5 135 251	22 193 820
<b>TOPLAM</b>	<b>37 001 144</b>	<b>47 017 186</b>	<b>59 363 370</b>	<b>98 856 711</b>	<b>52 118 895</b>	<b>294 357 306</b>

Tablo-4. Bölgelere göre hesaplanmış rezervler

Table-4. Calculated the reserves according to the regions.

Hesaplanan rezerv; üretim kalınlıklarına göre 290 047 620 ton, Kömür + killi kömür + arakesme-ye göre 282 464 147 tondur. İki farklı hacim değerlerinden gidilerek hesaplanan bu rezervler karşılaştırma amacıyla yapılmıştır.

Seyitömer linyitleri işletme projelerine göre toplam rezerv, klasik yöntemlerle hesaplanarak 196 869 000 ton ve ortalama ısıl değeri (AID) 2053 Kcal/kg olarak bulunmuştur (Parlak,1995).

Bu çalışmada rezervin ısıl değer dilimlerine göre hesaplanması dikkate alınmıştır. Sondaj stamplarında yaygın olarak görülen marn içindeki linyit damarının içeriğine göre ve "killi kömür" ile

ve Seyitömer linyit sahasındaki işletmenin sınırlarında 294 357 306 ton kömür rezervi bulunmaktadır.

#### TARTIŞMA VE SONUÇ

Seyitömer Havzası linyit sahası işletme bölgelerine göre farklı sahalara bölümlendirilmiştir. Ancak Neojen yaşı sedimentitlerin taban serileri içinde "B-Damarı" olarak adlandırılan seviyede kaliteli kömür bulunmaktadır. Havzanın kömür rezervi bugüne kadar yapılagelen sondajlarla ve üretilen kömür değerleri ile çeşitli tarihlerde hesaplanmış ve yenilenmiştir. Ancak her defasında elde edi-

len üretim miktarı hesaplanandan fazla, ortalama kalori değeri ise tam tersine olarak eksik çıkmıştır. Bu fark, işletme rezerv hesaplarında dikkate alınmayan düşük kaliteli kısımların üretilmesi veya hacim hesabından ağırlığa geçişte kullanılan yoğunluğun gerçek değerinden az alınması nedeniyle ortaya çıkmaktadır. Seyitömer Linyitleri İşletmesi'ndeki rezerv hesaplarında yoğunluk 1.3 - 1.4 gr/cm<sup>3</sup> alınmış olmasına karşın, bu çalışmada kullanılan 440 adet sondaj verilerine göre yeniden hesaplanan ısıl değer dilimleri sırasıyla 1.35, 1.45, 1.55, 1.65, 1.80 gr/cm<sup>3</sup> yoğunluk değerleri alınmıştır.

Buna göre havza rezervi; ortalama 1943 Kcal/kg AID 'lı olmak üzere 294 357 306 ton veya 1000 Kcal/kg AID 'nden düşük kısımlar çıkarılarak ortalama 2053 Kcal/kg AID 'lı 257 356 162 ton olarak saptandı.

Diğer bir ifade ile havza rezervindeki artış miktarları; 1000 Kcal/kg dan küçük seviyeler de dahil 97 488 306 ton, 1000 Kcal/kg 'dan büyük seviyeler dikkate alındığında 60 487 162 ton olarak bulunur.

## KATKI BELİRTME

T.K.I. Seyitömer İşletmeleri Linyit İşletmesi Müdürlüğü ve teknik personeli ile Mad. Yük. Mühendisi Tahir Parlak'a (Müessese eski md) katkılarından dolayı teşekkür ederim.

## SUMMARY

The study area is located at 20 km far from Kütahya (Figure-1). Reserve of the Seyitömer Lignite Basin was calculated by the Surfer Software (Version 4.2). The proven reserve, Taken the from the 1998 work schedule, was added to calculated reserve. The reserves was given as values prior to any production in early 1998. Therfore, loss on production was not considered.

The change of depositional environments in space and time point with show different two coal of level. Middle - Upper Miocene aged lower lignite and Pliocene aged upper linyit was named by using "lower vein" or "B-Damari" and "Upper vein" or "A-Damari". Considering the company work plan, the coal area with was introduced; Aslanlı, Ayvalı(II-III), Bozcahoyuk, Topuk and III.Bölge (Old Seyitömer). In this context, location of the

drills taken from 1/1.000 scale topografy map of the Seyitömer Lignite Basin and was prepared by using coal thickness data and the calorie values.

Lignite in marl, commonly observed in drill-hole cores, were twice reevaluated according to position and content in veins in which they were transected, because there is a transition between "Clayey Coal" and oil shale. As a result, only fifteen percent of 21 124 000 ton of lignite in marl were added to the coal reserve, and 85 percent deducted. Considering the company work plan, the total reserve of the including "Topuklar" and excluding sections with less than 1000 Kcal/kg is 196 869 000 ton. With the addition of proven reserve, the newly calculated reserve is 294 357 306 ton having the average lower heating value of 1943 Kcal/kg. If the part comprising 1000 Kcal/kg excluded, the total reserve is 257 356 162 ton having the average lower heating value of 2053 Kcal/kg.

Consequently, the amount of increase in the reserve if AID < 1000 Kcal/kg sections included is 97 488 306 ton, and if AID < 1000 Kcal/kg excluded is 60 487 162 ton.

## DEĞİNİLEN BELGELER

- Baş, H., 1986,** Domaniç-Tavşanlı-Gediz-Kütahya yörelerinin Tersiyer jeolojisi: Jeoloji Mühendisliği Derg., s: 27,sf:11-18.
- D.E.Ü., 1990,** Seyitömer Havzası kribraj tesislerinin optimizasyonu ve kapasite artırılabilme imkanları, Maden Mühendisliği Böl., İzmir.
- I.T.Ü., 1990,** Seyitömer yanıcı marnlarının yanabilirlik ve fizikal özelliklerinin incelenmesi, Yerbil. ve Yeraltı Kayn. Uyg. Araş. Merkezi, İstanbul.
- Lebküchner, R.F., 1959,** Seyitömer-Kütahya Neojen sahasında jeoloji ve linyit yatakları ile ilgili olarak yapılan etüdler hakkında rapor: MTA Rapor No:2985 (yayınlanmamış).
- Maucher, A., 1936,** Seyitömer linyit havzasının petrografik raporu: : MTA Rapor No:108 (yayınlanmamış).
- Nebert, K., 1960,** Tavşanlı batı ve kuzeyindeki linyit ihtiwa eden Neojen sahasının mukayeseli stratigrafisi ve tektoniği: MTA Derg., s: 54, sf: 7-34.
- Nebert, K., 1962,** Serpentin kitleleri arasına sıkışmış bir Neojen blokuna misal olmak üzere Alabarda (Tavşanlı) linyit bölgesi: MTA Derg., s: 58, sf: 31-37.
- O.D.T.Ü., 1988, T.K.I.-G.L.I.** Seyitömer dragline panosu şevelbilitesi, Maden Mühendisliği Böl., Ankara.
- Parlak, T., 1995,** TKI Seyitömer kömürlerinin jeoistatistiksel yöntemle rezerv hesabı: İ.Ü. Fen Bilimleri Ens., Madenlerde Bilg. Uyg. Raporu, Avcılar, İstanbul (yayınlanmamış).
- Pekmezci, S., 1953,** Seyitömer linyit havzası hakkında ra-

por: MTA Rapor No:2025 (yayınlanmamış).  
Surfer, 1990, Golden Software, Inc., P.O.Box: 281, Col.-USA  
**Von der brelier, G., 1955**, Seyitömer 10. Sondajının damar

profilinin mikropaleontolojik tetkiki: MTA Rapor  
No:2339 (yayınlanmamış).

**Makalenin geliş tarihi:** 28.12.1998

**Makalenin yayına kabul tarihi:** 21.05.1999

*Received December 28, 1998*

*Accepted May 21, 1999*