

# ÜLKEMİZDE TERMİK SANTRALLAR VE ELEKTRİK ÜRETİMİ İÇİNDEKİ YERLERİ

Teoman ALPTÜRK  
Elektrik Mühendisleri Odası Başkanı

## 1. TERMİK SANTRALLARIN TARİHSEL GELİŞİMİ

Kamu yararına ilk kez elektrik üretimi 1882 yılında gerçekleşmiştir. Ancak bu konudaki ilk adım 1769 yılında James Watt'ın buhardaki ısı enerjisini kullanacak makineyi yapması ile atılmıştır. Daha sonra 1824 yılında Alman Bilim adamı Robert Mayer "Termodinamiğin birinci yasasını", 1850 yılında Alman Fizik Uzmanı Rudolf Clausius "İkinci Termodinamik yasasını" bularak buhar gücünün kullanımında önemli gelişmeler sağlamışlardır. Buhar makinelerindeki bu gelişmelere paralel olarak buhar santralleri alanında da aşağıdaki tarihi gelişimler olmuştur.

- 1804 yılında ilk borulu kazan (J. Stevens)
- 1866 yılında ilk dinamo (W.V. Siemens)
- 1882 yılında kamu yararına açık ilk elektrik santralleri (T.A. Edison)
- 1882 yılında ilk güç nakli (O.V. Miller)
- 1883 yılında ilk sabit basınçlı buhar türbini (C.G. DeLaval)
- 1884 yılında ilk aksiyal buhar türbini (C.A. Parson)
- 1885-88 yıllarında ilk alternatif akım makinesi (Ferraris)
- 1890 yılında ilk yağlı transformatör (C.E.L. Brown)
- 1891 yılında ilk alternatif akım iletimi (Ö.V. Miller)

- 1892 yılında ilk kızgın buhar makinesi (W. Schmidt)
- 1908 yılında ilk radyal buhar türbini (B. Ljungström)

1882 yılında ilk kez generatörlerden elektrik enerjisi üretilip (Newyork ve Londra'da) bazı tüketicilerin beslenmesine karşın buhar santrallerindeki gerçek anlamdaki gelişim 1892 yıllarında türbinlerin gelişmesiyle sağlanmıştır. Bu yıllarda yalnızca iç ihtiyaç için elektrik üretimi devri de kapanmıştır, önce bir binanın tümü, daha sonra da bir caddedeki binaların tümü için elektrik üretimi gerçekleştirilmiştir.

1891 yılında Almanya'da kurulan bir elektrik santralinden sanayiye verilen güç 2 x 40 BG idi. New York'daki ilk elektrik santralının gücü 30 kW'tı. Bu santral 2,5 km<sup>2</sup> lik bir alanı beslemekteydi ve kömür tüketimi de 11 Kg/Kwh'ı bulmaktaydı.

Ülkemizde ise elektrik enerjisi ilk kez 1902 yılında Tarsus'ta su değirmeni mili vasıtasıyla döndürülen 60 kW'lık bir dinamoyla elde edilmiştir. İlk termik santralimiz ise İstanbul'da 1910 yılında yapımına başlanan Silaharağa Termik Santralidir.

10 Haziran 1910 tarihinde "Kamu yararına ilişkin ayrıcalıkları düzenleyen" yasa çıkarılarak özel kesim yapısındaki yabancı ortaklıklara elektrik enerjisi konusunda da ayrıcalıklar tanınmıştır. Bu yasaya dayanıla-

1 Kasım 1910 tarihinde İstanbul'un elektrikleştirilmesi için açılan uluslararası ayrıcalık eksiltmesini Macar Ganz Elektrik Anonim Ortaklığı kazanmıştır. Buna göre adı geçen ortaklığa tesisin yapımı ve 50 yıl süreyle işletilmesi ayrıcalığı tanınmıştır. Bir yıl sonra bu ortaklık "Banque Generale de Credit Hangrois" ve "Banque de Bruxelles" ile ortaklaşa "Osmanlı Anonim şirketi" adıyla yeni bir ortaklık kurmuştur. Bu ortaklık Silahtarağa Termik Santralini 1914 yılında işletmeye almıştır.

Taş kömürüyle çalışan santralde 6 MW'lık üç ünite servise alınmıştır. Daha sonra çeşitli değişikliklere uğrayan santralin toplam kurulu gücü 80 MW'a kadar çıkmıştır. 1937 yılında Millileştirilen santral 1938 yılında İstanbul Belediyesine devredilerek İETT Genel Müdürlüğüne bağlanmıştır. 1970 yılında 1312 sayılı yasayla Türkiye Elektrik Kurumuna devredilen santral ekonomik ömrünü doldurması nedeniyle 18.3.1983 tarihinde devre dışı bırakılmıştır. Böylece Silahtarağa Santrali ekonomik ömrünü doldurduğu gerekçesiyle çalıştırılmasına son verilen ilk santral olmuştur.

Ülkemizde en son servise alınan santral da düşük kalorili Linyit kömürüyle çalışan Afşin-Elbistan termik santrali olmuştur. 344 MW'lık dört üniteden oluşacak santralin birinci ünitesi Temmuz 1984 ayında çalışmaya başlamıştır.

1984 yılının sonunda ülkemizde elektrik santrallının toplam kurulu gücünün 8147 MW'a ulaşacağı, termik santral kurulu gücünün de 4208 MW olacağı hesaplanmaktadır.

## 2. TERMİK SANTRALLARIN ÜRETİMİNİN TOPLAM ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİ İÇİNDEKİ YERİ

Bugün ülkemizde elektrik üretiminde kullanılan birincil enerji kaynaklarının başında su gelmektedir. Termik elektrik üretiminde kullanılan birincil kaynaklar ise,

- Linyit kömürü
- Taş kömürü
- Petrol türevleri
- Tabii buhar (Jeotermal) dir.

1985 yılından itibaren bunlara Doğal gaz da eklenecektir.

### 2.1. Ülkemiz Elektrik Santralleri Toplam Kurulu Gücünün Birincil Kaynaklara Dağılımı

1984 yılında ülkemizdeki Elektrik Santrallerinin kurulu güçlerinin %48,3'ü hidrolik, % 51,7'si termiktir. Bunların ayrıntılı dağılımı aşağıdaki tabloda verilmiştir.

Tablo 1. Ülkemizdeki Elektrik Santrallerinin Birincil Kaynaklara Dağılımı (1984)  
Birim :MW (10<sup>3</sup> kW)

Birincil Kaynak	Kurulu Güç	Toplamdaki Payı (%)	Termikteki Payı (%)
Taş kömürü	201,1	2,5	4,8
Linyit	2164,4	26,6	51,4
Fuel oil	13013	16,0	30,9
Motorin	5413	6,6	12,9
Termik Top.	42083	51,7	100,0
Su	3939,0	48,3	- , -
<b>TOPLAM</b>	<b>81473</b>	<b>100,0</b>	<b>-</b>

Tablo 1'den görüleceği gibi ülkemiz elektrik santrallerinin toplam kurulu gücünün birincil kaynaklar bakımından en büyük payı su santrallerindedir. İkinci sırada da Linyit kömürüne dayalı santraller yer almaktadır.

Termik Santrallerin toplam kurulu gücünün yarısından fazlasını linyit kömürüne dayalı santraller oluşturmaktadır. Bu payın önümüzdeki yıllar daha da artacağı tahmin edilmektedir.

### 2.2. Ülkemizdeki Elektrik Enerjisi Üretiminin Birincil Kaynaklara Dağılımı :

1983 yılında Ülkemizdeki elektrik enerjisi üretiminin % 58,5'u termik kaynaklardan % 41,5'u hidrolik kaynaklardan sağlanmıştır. Üretim birincil kaynaklara göre ayrıntılı dağılımı tablo-2'de verilmiştir.

Tablo 2. Ülkemizdeki Elektrik Enerjisi Üretiminin Birincil Kaynaklara Dağılımı (1983)  
Birim: Milyon kW,

Birincil Kaynak	Üretim	Toplamdaki Payı (%)	Termikteki Payı (%)
Taş kömürü	787,2	2,5	4,9
Linyit	7789,8	28,5	48,7
Fuel-oil	6348,4	23,2	39,7
Motorin	1078,7	3,9	6,7
Termik Top.	16004,1	58,3	100,0
Su	27342,7	41,3	-
<b>TOPLAM</b>	<b>273463</b>	<b>100,-</b>	<b>-</b>

Tablo 2'den de görüleceği gibi ülkemizdeki elektrik enerjisi üretiminin önemli bir bölümü sudan sağlanmaktadır. İkinci sırayı da linyit almaktadır. Linyitin Termik Kaynaklar içindeki yeri birinci sıradadır. Ve yaklaşık olarak termik üretimin yarısı linyite dayalı olarak üretilmektedir. Geçmiş dönemlere ait konuya ilişkin istatistik bilgiler tablo-3 ve tablo-4'te verilmiştir.

Tablo 3 Türkiye Kurulu Gücünün Birincil Enerji Kaynaklarına  
ve Yıllara Göre Dağılımı  
(1971 - 1983)

YILLAR	TAŞKÖMÜRÜ		LİNYİT		FUEL-OİL		MOTORİN		TERMİK GÜÇ		HİDROLİK GÜÇ		TOPLAM GÜÇ	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
1971	350.3	13.6	311.8	12.1	848.1	32.9	196.1	7.6	1706.3	66.2	871.6	33.8	2577.9	100.0
1972	350.3	12.9	321.0	11.8	854.7	31.6	292.7	10.8	1818.7	67.1	892.6	32.9	2711.3	100.0
1973	350.3	11.0	621.0	19.4	906.0	28.4	329.8	10.3	2207.1	69.1	985.4	30.9	3192.5	100.0
1974	350.3	9.4	621.2	16.6	906.1	24.3	405.3	10.9	2282.9	61.2	1449.2	38.8	3732.1	100.0
1975	350.3	8.4	621.2	14.8	966.1	23.1	469.4	11.2	2407.0	57.5	1779.6	42.5	4186.6	100.0
1976	350.3	8.0	621.2	14.2	984.3	22.6	535.6	12.3	2491.6	57.1	1872.6	42.9	4364.2	100.0
1977	350.3	7.4	921.2	19.5	1047.3	22.2	535.8	11.3	2854.6	60.4	1872.6	39.6	4727.2	100.0
1978	323.3	6.7	1081.5	22.2	1047.3	21.5	535.8	11.0	2987.9	61.4	1880.8	38.6	4868.7	100.0
1979	323.3	6.3	1081.5	21.1	1047.3	20.5	535.8	10.5	2987.9	58.4	2130.8	41.6	5118.7	100.0
1980	323.3	6.3	1031.5	21.1	1047.3	20.5	535.8	10.5	2987.9	58.4	2130.8	41.6	5118.7	100.0
1981	323.3	5.8	1246.5	22.5	1057.8	19.1	553.7	10.0	3181.3	57.4	2356.3	42.6	5537.6	100.0
1982	323.3	4.9	1621.5	24.5	1057.8	15.9	553.7	8.3	3556.3	53.6	3082.3	46.4	6638.6	100.0
1983*	265.9	3.8	1825.8	26.3	1057.8	15.3	566.3	8.2	3695.8	53.3	3239.3	46.7	6935.1	100.0

\* Geri,

Tablo : 4  
Türkiye Brüt Elektrik Enerjisi Üretiminin Birincil Kaynaklara Dağılımı

Birim : Milyon kwh

YAKITLAR	Taşkömürü	Linyit	Fuel-Oil	Motorin	öteki Yakıtlar	Termik Toplam	Hidrolik	Türkiye Toplamı
1960	1007.7	532.5	403	192.5	403	1813.7	1001.4	2815.1
1961	1109.9	356.9	44.3	190.4	44.4	17455	12652	3011.1
1962	15203	600.0	452	225.2	452	2436.1	1123.7	3559.8
1963	969.0	5543	632	229.1	632	1879.0	2104.4	3983.4
1964	1412.7	975.9	963	221.2	96.5	2802.8	1648.1	4450.9
1965	1253.8	9655	98.0	356.4	98.8	2773.7	2179.0	4952.7
1966	1363.0	1253.6	122.0	3522	122.0	3212.8	2338.1	55505
1967	1101.6	10212	1070.4	4635	1725	3835.0	2381.8	6216.8
1968	1034.7	1198.6	1062.6	286.0	179.1	3761.0	3174.8	6935.8
1969	1290.6	1109.4	1533.1	282.4	177.6	4393.1	3444.9	7838.0
1970	13823	14422	23363	2633	165.7	55902	3032.8	8623.0
1971	1453.2	1527.0	3890.0	1383	162.4	71705	2610.2	9781.1
1972	1431.6	1489.4	4848.8	92.4	1753	8037.7	3204.2	112415
1973	15015	1741.7	5848.7	532.7	1963	9821.8	2603.4	124252
1974	15163	2355.0	53792	664.2	2063	101212	3355.8	13477.0
1975	1427.4	26855	4700.0	6855	220.0	97192	5903 £	15622.8
1976	1345.8	29813	46725	746.6	1612	9908.0	8374.8	18282.8
1977	1266.2	3605.8	55383	13433	2183	119723	85923	20564.6
1978	1207.0	43322	56405	994.0	1372	123613	9364.8	21726.1
1979	1066.7	5356.6	5118.4	532.1	144.5	122183	10303.6	225215
1980	911.7	5048.6	5222.8	608.4	135.7	119272	113482	23275.4
1981	9923	5244.1	51953	614.8	110.0	12056.7	12616.1	24672.8
1982	912.8	5528.4	5305.8	637.8	-	12384.8	14166.7	26551.5

### 3. GELECEK DÖNEMLERDE DEVREYE ALINMASI BEKLENEN TERMİK SANTRALLAR

#### 3.1.1984 Yılı Yatırım Programında Bulunan ve İnşası Devam Eden Termik Santraller

Projenin Adı	Gücü (MW)	İli	Termini Tarihi
Afşin-Elbistan A Ter. Sant. II-III-IV	3x340	K. Mir aş	1985-1986
Çayırhan Term. Sant. I-II	2x150	Anlara	1986
Kangal Termik Santrali I-II	2x150	Sivas	1987
Yeni Çatalağzı Term. Santrali	1x150	Zonguldak	1987
Orhaneli Termik Santrali	1x210	Buru	1988
Soma-BTermik Santrali MI-IV	2x165	Manisa	1986
YeniköyTermik Santrali I-II	2x210	Muğla	1987
Seyitömer Termik Santrali IV	1x150	Kütahya	1988
Yatağan Termik Santrali III	1x210	Muğla	1985
Kemerköy Termik Sant. I-II	2x210	Muğla	1988
<b>TOPLAM</b>	<b>3510</b>		

#### 3.2. önümüzdeki V. Beş Yıllık Plan Döneminde İnşası Öngörülen Termik Santral Projeleri

1- 4x100 MW +2x100 MW	Trakya Doğal Gaz ve Kombine Çevrim Santrali
2- 1x340 MW	Beyşehir Termik Santrali
3- 1x210 MW	Yatağan Termik Santrali IV
4- 1x20 MW	Denizli Jeotermal Sant. Tevsii
5- 2x55 MW	Denizli Jeotermal Santrali I-II
6- 2x55 MW	Germencik Jeotermal Sant. I-II
7- 2x150MW	Sıray Termik Santrali I-II
8- 2x150 MW	Çayırhan Termik Santrali III-IV
9- 2x210 MW	Çan Termik Santrali I-II
10- 1x210 MW	Orhaneli Termik Santrali II
11- 2x600 MW	ithal Kömüre Bağlı Term. Sant.
12- 2x165 MW	Soma-B Termik Santrali V-VI
13- 2x150 MW	Kangal Termik Santrali III-IV
14- 1x150 MW	Yeni Çatalağzı Term. Santrali II
15- 2x210 MW	Kemerköy Termik Santrali III-IV
16- 1x210 MW	Keleş Termik Santrali
17- 4x340 MW	Afşin-Ebistan B I-II-III-IV
18- 1x150MW	Karlıova Termik Santrali
19- 1x125 MW	Bingöl Termik Santrali
<b>Top. 6525 MW</b>	

1984 yılı Yatırım Programında yer alan ve halen inşa halinde olan Termik Santrallerin devreye girmesiyle Türkiye'deki Termik Kurulu gücün

1985 yılında 5009 MWa

1986 yılında 5979 MWa

1987 yılında 6849 MWa

1988 yılında 7629 MWa

ulaşması beklenmektedir.

ÜLKEMİZDEKİ ÖNEMLİ TERMİK SANTRALLAR  
TEK FUEL-OİL, MOTORİN VE TAŞKÖMÜR SANTRALLARI

Santralin adı ve tipi	Yeri	İşletmeye giriş tarihi	Ünite adedi. turbo generatör gücü toplam (MW)	Yakıt cinsi dizayna esas A.I.D.Kcal/Kg.	Yıllık üretim kapasitesi (10 <sup>6</sup> KWh)	Yıllık ana yakıt ihtiyacı (Ton/Yıl)
Anbarlı Buhar	İstanbul	GR.1:25.3.1967	110	Fuel-Oil No:6 9600	4.500	1054.000
		GR.2:25.2.1967	110			
		GR.3:27.8.1970	110			
		GR.4:17.9.1971	150			
		GR.5:23.12.1970	150			
			630			
Hopa Buhar	Artvin	GR.1: 1.2.1973	25	Fuel-Oil No:6 9600	350	100.880
		GR.2:16.3.1973	25			
			50			
Seydişehir gaz türbini	Konya	GR.1:15.2.1972	15	Motorin 10300	480	172.194
		GR.2:16.2.1972	15			
		GR.3:17.12.1972	15			
		GR.4:21.1.1973	15			
		GR.5:13.12.1973	15			
		GR.6:13.9.1973	15			
			105			
Aliağa gaz türbini	İzmir	GR.1: 2.9.1975	30	Motorin 10300	480	146.889
		GR.2:2.9.1975	30			
		GR.3:8.9.1976	30			
		GR.4:11.9.1976	30			
Kombine çe.	K1 :		30	—		
	K2 :29.12.1983		30			
			180			
Bornova gaz türbini	İzmir	GR.1:26.6.1972	15	Motorin 10300	120	43.049
		GR.2:21.7.1972	15			
			30			
Hazar gaz türbini	Elazığ	GR.1:18.8.1974	15	Motorin 10300	120	43.049
		GR.2:18.8.1974	15			
			30			
Van gaz türbini	Van	GR.1:42.1977	15	Motorin 10300	60	21.524
			15			
Çatalağzı A Buhar	Zonguldak	GR.1:30.8.1948	215	Taşkömür Miksti 3700	800	0-0,5:165.750
		GR.2: 1.11.1948	21,5			
		GR.3: 4.4.1949	21,5			
		GR.4:15.9.1955	215	Taşkömür 0-0,5 5900		
		GR.5:12.12.1955	21,5			
		GR.6: 9.3.1956	21,5			
			129			
						Mikst:386.750 Toplam : 552.500

Santralin adı ve tipi	Yeri	İşletmeye giriş tarihi	Ünite adedi. turbo generator gücü toplam güç (MW)	Yakıt cinsi dizayna esas A.I.D.Kcal/Kg.	Yıllık üretim kapasitesi (10 <sup>6</sup> KWh)	Yıllık ana yakıt ihtiyacı (Ton/Yıl)
Silahtar buhar 19.3.1983'de devre harici edilmiştir.	İstanbul	K. 3:1951 K. 4:1952 K. 5:1956 K. 6:1956 K. 7:1956 K. 8:1956 K.13:1940 K.14:1940 T. 2:1956 T. 5:1953 T. 6:1949	K. Buhar kazanları      30 20 30	Taş kömür 6-10 6700	350	203.731
Seyitömer buhar	Kütahya	GR.1:25.7.1973 GR.2: 6.3.1974 GR.3:30.6.1978	150 150 150 450	0-200 linyit 1800	2900	3.705.600
Tunçbilek buhar	Kütahya	GR.1:15. 1.1956 GR.2:15. 1.1956 GR.3: 7.11.1966 GR.4: 9. 8.1978 GR.5: 4. 5.1979	32 32 65 150 150 429	0-18 linyit 3960 0-1000 linyit 2500	2700	0-18:504.600 0-1000: 1.675.000 Toplam: 2.179.600
Soma A buhar	Manisa	GR.1:26.7.1957 GR.2:26.7.1957	22 22 44	0-30 linyit 3300 Şlam: 2000	300	0-30:220.000 Şlam: 80.000 Top: 300.000
Soma B buhar	Manisa	GR.1:29J9.1981 GR.2: 2.8.1982	165 165 330	0-1000 linyit 2400	2.145	2.100.000
İzmir buhar	İzmir	K.1: 1954 K.2: 1954 K.3: 1953 K.4: 1948 K.6: 1955 T.1-2: 1953 T.3: 1949 T.4-5: 1928 T.6: 1956	K (buhar kazanları)     2x5 5 2x2,5 20 40	0-10 linyit 3750	200	213.300
Yatağan buhar	Muğla	GR.1:20.10.1982 GR.2:10. 6.1983 GR.3:	210 210 210 630	Linyit 2100	4.000 3 ünite için	4.500.000 3 ünite için
Jeo termal	Denizli	GR.1:11.2.1984	17.8 MW	—	120	-
Afşin-Elb.	K.Maraş	GR.1:1.7.1984 GR.2: GR.3: GR.4:	340 MW   1350 MW	Linyit 0-200 1000	8100 4 ünite	18.630.000 4 ünite

## TERMİK SANTRALLARDAKİ GELİŞMEYE GENEL BİR BAKIŞ

Yapılan incelemeden de anlaşılacağı gibi son yıllarda ülkemiz Ulusal Elektrik Sisteminde üretilen termik kaynaklı elektrik üretiminde linyite dayalı üretim payı artmaktadır. Örneğin 1982 yılında % 20,8 olan linyite dayalı elektrik enerjisi payı 1983'de % 28,5 olmuştur. 1984 yılında ise linyite dayalı elektrik üretiminin toplam içindeki payının % 30'dan fazla olacağı yıl bitmeden görülmektedir. Yatırım programları incelendiğinde önümüzdeki dönemlerde bu oranın daha da artabileceği kolayca anlaşılmaktadır.

Odamızın yıllardır savunageldiği "Kendi doğal kay-

naklarımıza dayalı" elektrik üretiminin gerçekleştiğini görmek sevindirici bir gelişmedir. 1973 yılında ülkemizde üretilen toplam elektrik enerjisinin %51,5'u akaryakıtla bağlı bulunmaktayken linyit santrallerinden sağlanan üretim payı % 14, suya dayalı üretim payı da % 21 idi. Bugün toplam elektrik enerjisinin % 45 ila % 50'si suya % 30'dan fazlası linyite dayalı olarak üretilmektedir. Yani ülkemizdeki toplam elektrik enerjisinin yaklaşık % 80'ninden fazlası öz kaynaklarından yararlanılarak üretilmektedir.

Umarız ki bundan sonra Odamızın savunduğu diğer temel ilkelere gerçekleşir. Örneğin, Ağır elektroteknik ekipman sanayii, üyelerimizin özlük haklarının düzeltilmesi

### ELEKTRİK MÜHENDİSLERİ ODASI AMBLEM YARIŞMASINA AİT ŞARTNAME

#### I. Seçici Kurul

Mürşide İcmeli	(Grafiker - Ressam)
İbrahim Demirel	(Grafiker)
Önder Şenyapılı	(Gazeteci)
Bülent Tanık	(TMMOB Temsilcisi)
Necla Aka	(EMO Temsilcisi)

#### II. Yarışma Koşulları

- Yarışma tüm sanatçılara açıktır.
- Sanatçılar yarışmaya en fazla 5 yapıtla katılabilir.
- Yarışmaya gönderilen yapıtın arkasına 5 rakamdan oluşan bir rumuz konacaktır. Kapalı bir zarf içinde, yarışmacının kısa bir özgeçmişi ile birlikte fotoğrafı ve rumuzu belirten bir yazı eklenecektir.
- Yapıt, beyaz kâğıt üzerine siyah-beyaz olarak, dıştan dışa 25x25 cm boyutlarında karton üzerine yapıştırılarak gönderilecektir.
- 25x25 cm boyutlarındaki kâğıt üzerine çizilen amblemin sağ alt köşesinde 2x2 cm siyah-beyaz, sol alt köşesinde 2x2 cm renkli olarak küçültülmüş şekli bulunacaktır.
- Yapıtlar en geç 31 Ocak 1985 tarihine kadar elden veya posta ile Elektrik Mühendisleri Odası Konur Sok. 4/3 Yenişehir/ANKARA adresine gönderilmelidir. Postada olabilecek gecikmeler dikkate alınmaz.
- Yarışmada birinci olan yapıtın kullanma hakları EMO'na aittir.
- EMO tarafından amblemde yapılmak istenen bir değişiklik olduğu takdirde sanatçı bunu ek ücret istemeden yapar veya EMO sanatçının izniyle bu değişikliği kendisi yapar,
- Ödüller :

Birinciye	75.000.- TL.
İkinciye	60.000.- TL.
Üçüncüye	40.000.- TL.
- Sonuçlar basında açıklanacak ve ödül sahibine mektupla bildirilecektir.