

***ELDER
ELEKTRİK DAĞITIM
SEKTÖR RAPORU
2023***



Elder



Elder





ÖNSÖZ

İklim krizi, jeopolitik riskler, tüm dünyayı saran ve yarattığı tahribatın etkileri hâlâ süren Covid-19 pandemisi gibi tehditler, enerjide arz güvenliği için yenilenebilir enerji kaynaklarına yönelmeyi, sürdürülebilir bir enerji sistemi kurulmasını zorunlu hale getirmiş durumda. Artık tüm dünyada enerji sektörü büyük bir dönüşümün içinde.

Bugün baktığımızda her geçen gün daha fazla yenilenebilir enerji kaynaklı üretim tesisinin sisteme dâhil olduğunu, dağıtık enerji yatırımlarıyla tüketim noktalarının aynı zamanda üretim noktası haline geldiğini görüyoruz. Bu da şebekenin çift yönlü hareket eden bir altyapıya kavuşması demek. Yine ulaşımdaki elektrifikasyonla yüz binlerce yeni elektrikli araç şarj istasyonunun şebekede yer alması söz konusu.

Enerjide yenilenebilir kaynakların önceliklendirilmesi, elektrikli araçlar, enerji depolama teknolojilerindeki gelişmeler, kurumların ve tüketicilerin çevreye olan duyarlılığının artması, enerji şebekelerinde yeşil ve dijital dönüşümü sağlayacak yatırımların gecikmeksizin hayata geçirilmesini gerektiriyor.

Yeşil dönüşüm, elektrik dağıtım şirketlerinin gerçekleştireceği şebeke dönüşümü ile mümkün. Bunun bilincinde olarak, altyapı yatırımları ve şebeke yönetim sistemlerinde inovasyonu ve dijitalleşmeyi öncelikli çalışma alanlarımız olarak konumlandırıyoruz.

Bizler, bu dönüşümün omurgası olarak, enerjinin geleceğini şekillendirmede önemli rol üstlendiğimizi biliyor ve bu sorumluluk ile yol alıyoruz. Toplumun enerji ihtiyacını karşılayanın yanı sıra, sürdürülebilirlik ve çevresel sorumluluklarımızın da bilincindeyiz. Sektörümüzün tüm paydaşlarıyla iş birliği içerisinde, enerji arz güvenliğini sağlamak ve çevresel etkileri minimize etmek için kararlılıkla çalışmaktayız.

Bu bakış açısı ve sorumluluk ile yol alırken 2023 yılında 6 Şubat günü yaşanan iki büyük deprem felaketinin acısını unutmayacağımızı da ifade etmek isterim. Depremde aramızdan ayrılan vatandaşlarımızı her zaman saygı ve rahmetle anıyor, aynı acıları bir daha asla yaşamamayı temenni ediyoruz. 11 ilimizi etkisi altına alan depremlerde ilk günden itibaren bölgeye koşan, arama kurtarma çalışmalarına eşlik eden, enerji altyapısını yeniden ayağa kaldırmak için özveri ile çalışan

tüm elektrik dağıtım şirketlerindeki arkadaşlarımıza Elder olarak bir kez daha teşekkürlerimizi sunuyoruz.

“2023 yılı Elektrik Dağıtım Sektörü Raporu”muzun, sektörümüze emek veren tüm paydaşlarımıza katkı sağlaması dileğiyle...

Saygılarımızla

Fakir Hüseyin Erdoğan

Genel Sekreter

İÇİNDEKİLER

ELEKTRİK DAĞITIM SEKTÖRÜ	5-16	PIYASA VERİLERİ	17-20	ÜRETİM VERİLERİ	21-28
Dağıtım Seviyesinden Bağlı Tüketicilere		YEKDEM Gerçekleşmeleri	18	Üretim ve Tüketim Verileri	22
Yapılan Tahakkuk Miktarları	6	İkili Anlaşmalar ve Organize Elektrik Piyasaları	19	Elektrik Talebi ve Puant Talep	23
Faturalanan Tüketimin Tüketici Türü Bazında Dağılımı	7	Serbest Tüketici Limiti ve Piyasa Açıklık Oranı	20	Lisanslı Kurulu Güç ve Üretim Miktarları	24
Gerçekleşen Kayıp Oranları	8			Lisanslı Kurulu Güç ve Üretimin Kuruluşlara Göre Dağılımı	25
Dağıtım Sistemini Kullanan Tüketici Sayıları	9			YEKDEM Kurulu Gücü ve Üretim Miktarları	26
Hat Uzunlukları	10			Lisanssız Kurulu Güç ve Üretim Miktarları	27
Trafo Sayıları ve Kapasiteleri	11			EÜAŞ Portföyü ve Toptan Elektrik Satış Tarifeleri	28
Gerçekleşen Yatırım Tutarları	12				
Müşteri Başına Kesinti Süreleri	13				
Müşteri Başına Kesinti Sıklığı	14				
İstihdam	15				
EPDK Ar-Ge Projeleri Dağılımı	16				

KAYNAKÇA:

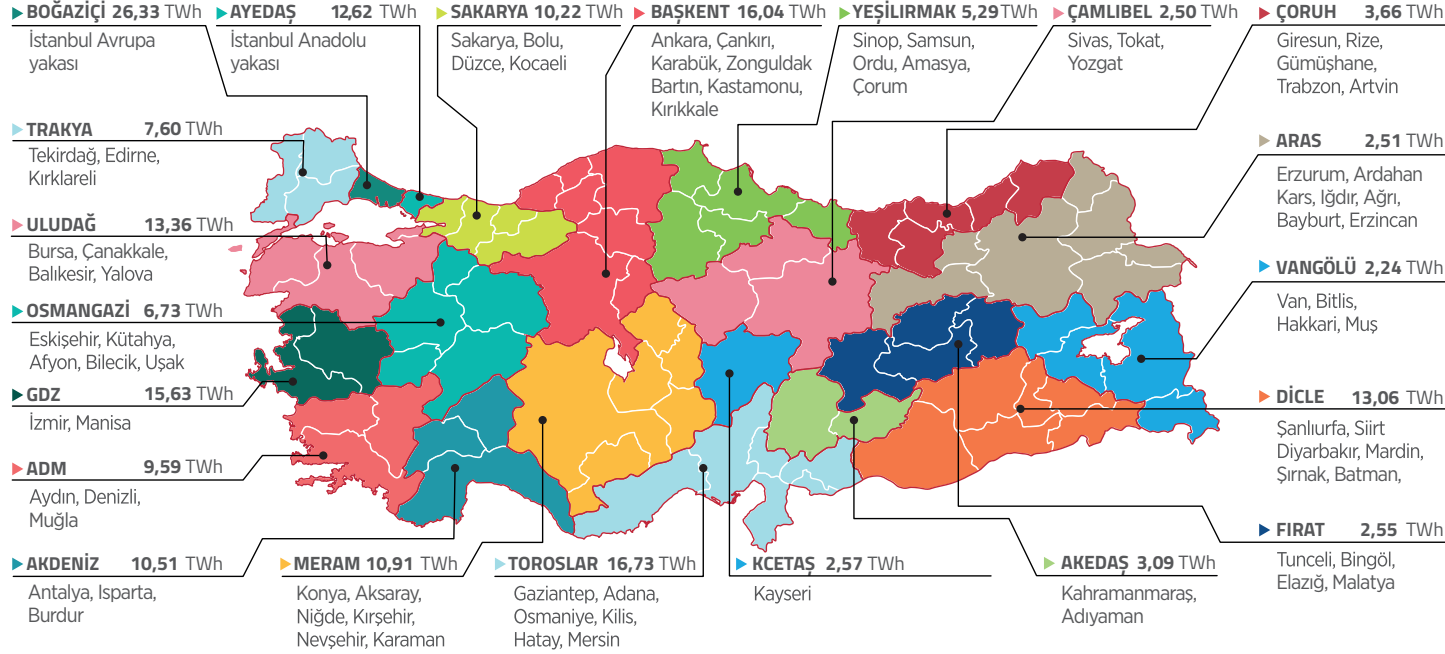
¹ EPDK 2023 Elektrik Piyasası Gelişim Raporu

² EÜAŞ 2023 Elektrik Üretimi ve Ticareti Sektör Raporu



Elektrik Dağıtım Sektörü

Dağıtım Seviyesinden Bağlı Tüketicilere Yapılan Tahakkuk Miktarları (2023-TWh)



Dağıtım ve İletim Seviyesinden Bağlı Tüketicilerin Tüketim Miktarları

Dağıtım	İletim
193,74 (TWh)	61,33 (TWh)

Faturalanan Tüketimin Dağıtım Bölgesi Bazında Dağılımı (2023 - TWh-%)

Tüketici Türü	Dağıtım Seviyesinden Bağlı Tüketicilerin Tüketim Miktarı (TWh)	İletim Seviyesinden Bağlı Tüketicilerin Tüketim Miktarı (TWh)	Toplam (TWh)	Oran (%)
ADM EDAŞ	9,59	1,04	10,63	4,17
Akdeniz EDAŞ	10,51	1,22	11,73	4,60
AKEDAŞ	3,09	1,23	4,32	1,69
Aras EDAŞ	2,51	0,40	2,91	1,14
AYEDAŞ	12,62	1,59	14,21	5,57
Başkent EDAŞ	16,04	3,80	19,84	7,78
Boğaziçi EDAŞ	26,33	1,97	28,30	11,10
Çamlıbel EDAŞ	2,50	0,51	3,01	1,18
Çoruh EDAŞ	3,66	0,15	3,81	1,49
Dicle EDAŞ	13,06	1,29	14,35	5,63
Fırat EDAŞ	2,55	0,61	3,16	1,24

Tüketici Türü	Dağıtım Seviyesinden Bağlı Tüketicilerin Tüketim Miktarı (TWh)	İletim Seviyesinden Bağlı Tüketicilerin Tüketim Miktarı (TWh)	Toplam (TWh)	Oran (%)
GDZ EDAŞ	15,63	6,21	21,84	8,56
KCETAŞ	2,57	1,47	4,04	1,58
Meram EDAŞ	10,91	2,19	13,10	5,13
Osmangazi EDAŞ	6,73	4,37	11,10	4,35
Sakarya EDAŞ	10,22	8,06	18,28	7,17
Toroslar EDAŞ	16,73	14,25	30,98	12,15
Trakya EDAŞ	7,60	3,57	11,17	4,38
Uludağ EDAŞ	13,36	5,66	19,02	7,45
Vangölü EDAŞ	2,24	0,09	2,33	0,91
Yeşilirmak EDAŞ	5,29	1,64	6,93	2,72
Genel Toplam	193,74	61,32	255,07	100

Faturalanan Tüketimin Tüketici Türü Bazında Serbest ve Regüle Tüketicilere Göre Dağılımı (2023-TWh-%)

Tüketici türü	Tüketim Miktarı (TWh)				Toplam (%)	
	Regüle	Oran (%)	Serbest Tüketici	Oran (%)		
Sanayi	6,79	5,17	97,17	78,55	103,96	40,76
Mesken	66,17	50,38	0,02	0,02	66,20	25,95
Kamu ve Özel Hiz. Sektörü ile Diğer	39,62	30,16	26,33	21,28	65,95	25,86
Tarımsal Sulama	13,34	10,15	0,09	0,07	13,43	5,26
Aydınlatma	5,43	4,14	0,10	0,08	5,53	2,17
Genel Toplam	131,35	100	123,71	100	255,07	100



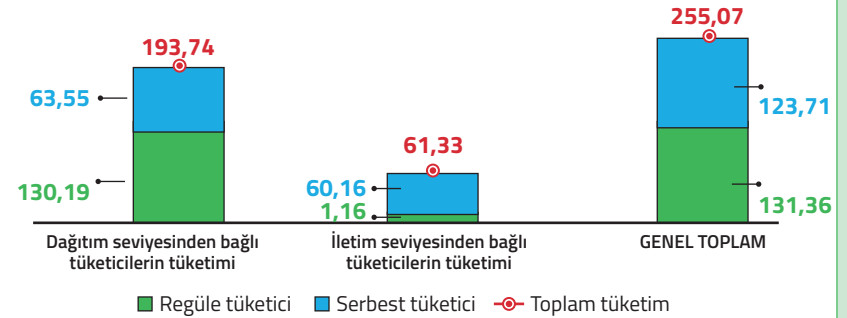
Regüle Tüketici
131,35
(TWh)

Serbest Tüketici
123,71
(TWh)

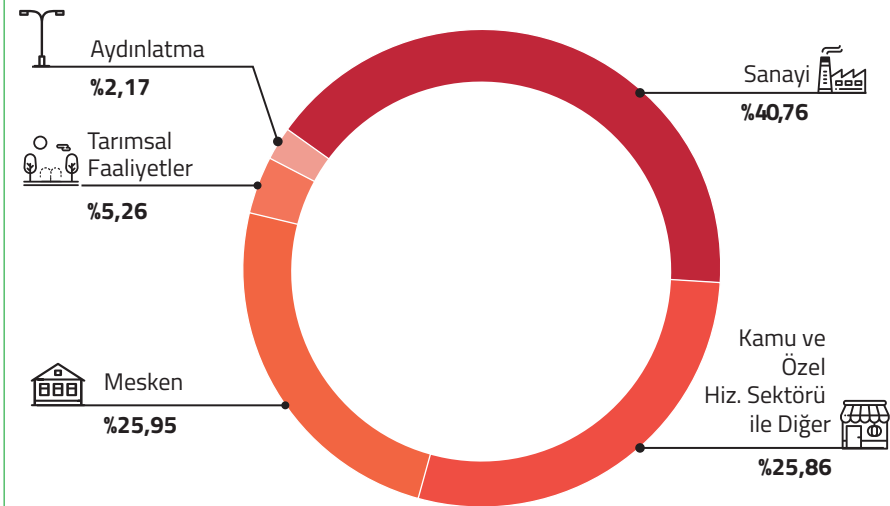
Faturalanan Tüketimin Tüketici Türü Bazında Yıllar İtibarıyla Gelişimi (TWh)

Tüketici Türü	Tüketim Miktarı (TWh)		
	2021	2022	2023
Sanayi	111,76	108,37	103,96
Mesken	61,60	61,87	66,20
Kamu ve Özel Hiz. Sektörü ile Diğer	60,84	64,55	65,95
Tarımsal Sulama	13,50	13,33	13,43
Aydınlatma	5,35	5,50	5,53
Genel Toplam	253,05	253,62	255,07

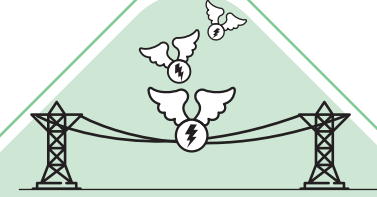
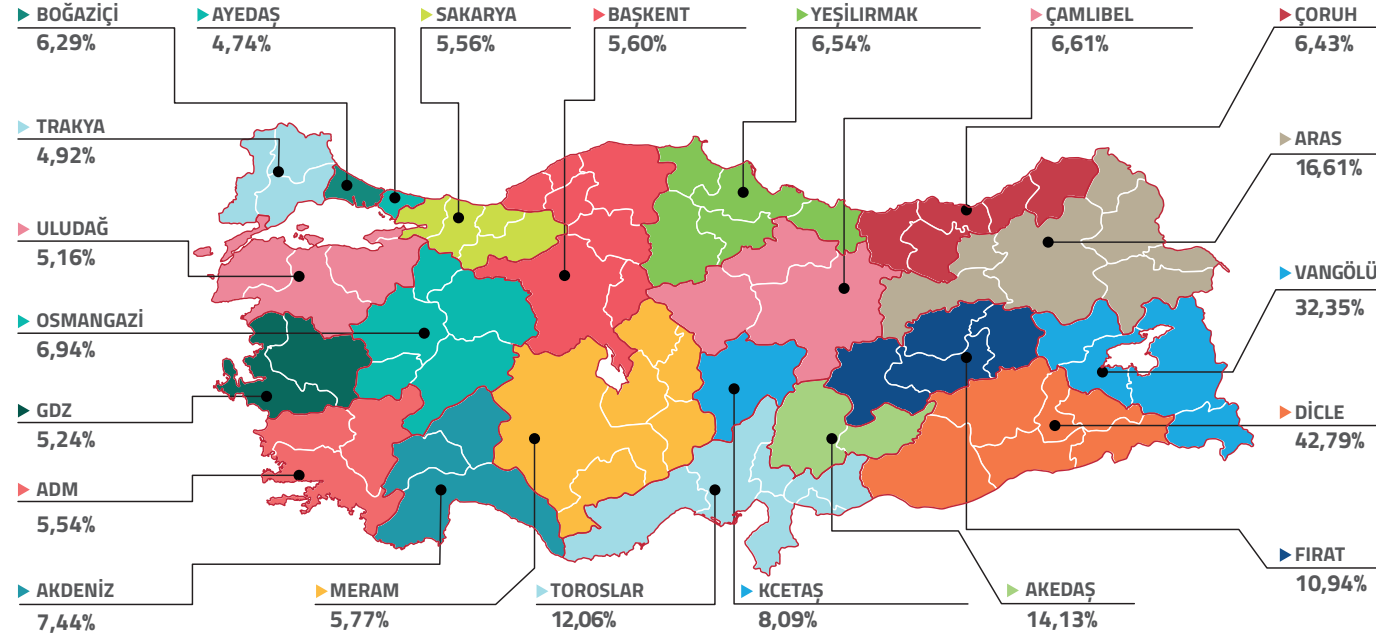
Serbest ve Regüle Tüketicilere Yapılan Satışlar (2023-TWh)



Faturalanan Toplam Tüketimin Tüketici Türüne Göre Dağılımı (2023-%)



Gerçekleşen Kayıp Oranları (2023-%)

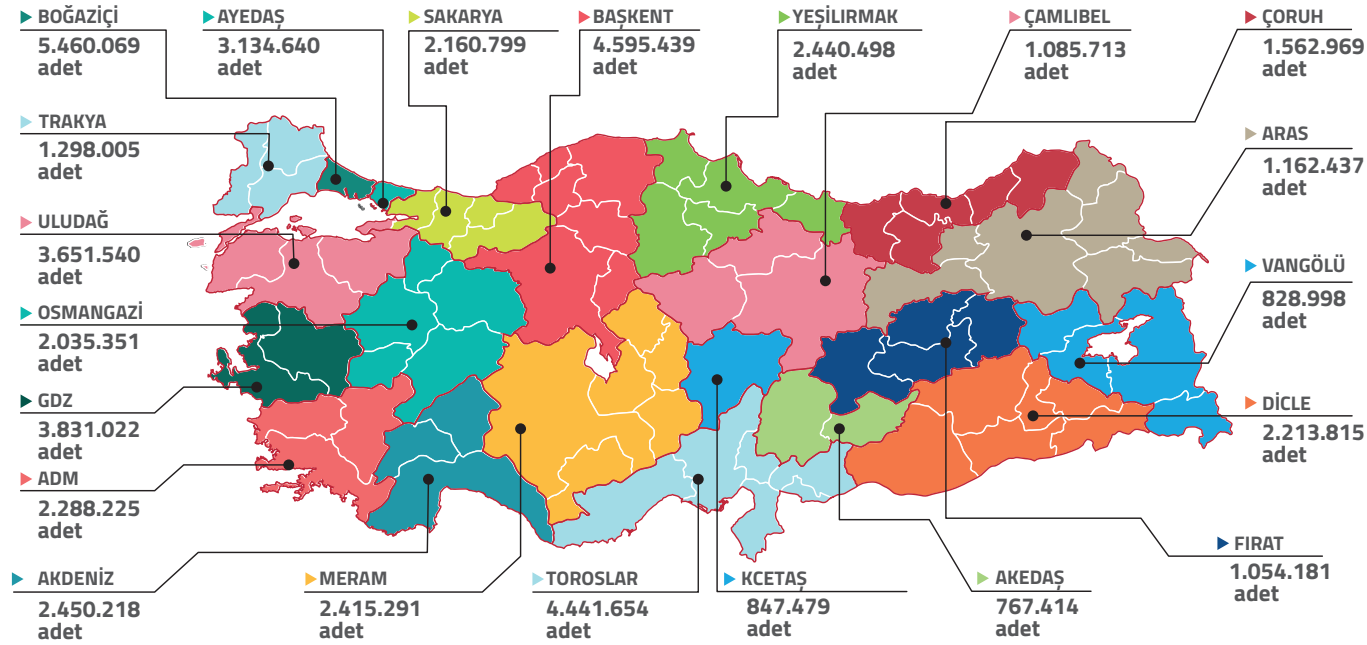


Türkiye gerçekleşen
kayıp oranı
ortalaması
10,40%

Hedef ve Gerçekleşen Kayıp Oranları (%)

Dağıtım Şirketi	Gerçekleşen Kayıp Oranı			Hedef Kayıp O.	Hedef-Gerçekleşen Kayıp O. Farkı	Dağıtım Şirketi	Gerçekleşen Kayıp Oranı			Hedef Kayıp O.	Hedef-Gerçekleşen Kayıp O. Farkı
	2022	2023	2022-'23 Değişim				2022	2023	2022-'23 Değişim		
ADM EDAŞ	5,58	5,54	-0,04	6,75	-1,21	GDZ EDAŞ	5,04	5,24	0,20	7,17	-1,93
Akdeniz EDAŞ	7,00	7,44	0,44	7,19	0,25	KCETAŞ	6,67	8,09	1,42	6,86	1,23
AKEDAŞ	5,21	14,13	8,92	6,77	7,36	Meram EDAŞ	6,17	5,77	-0,40	6,75	-0,98
Aras EDAŞ	19,31	16,61	-2,70	20,13	-3,52	Osmangazi EDAŞ	6,31	6,94	0,63	7,10	-0,16
AYEDAŞ	5,05	4,74	-0,31	6,53	-1,79	Sakarya EDAŞ	5,75	5,56	-0,19	6,73	-1,17
Başkent EDAŞ	5,75	5,60	-0,15	6,88	-1,28	Toroslar EDAŞ	10,62	12,06	1,44	11,45	0,61
Boğaziçi EDAŞ	6,38	6,29	-0,09	7,50	-1,21	Trakya EDAŞ	5,04	4,92	-0,12	6,34	-1,42
Çamlıbel EDAŞ	6,05	6,61	0,56	6,70	-0,09	Uludağ EDAŞ	4,79	5,16	0,37	6,40	-1,24
Çoruh EDAŞ	6,64	6,43	-0,21	7,33	-0,90	Vangölü EDAŞ	35,64	32,35	-3,29	42,15	-9,80
Dicle EDAŞ	43,63	42,79	-0,84	46,46	-3,67	Yeşilirmak EDAŞ	6,55	6,54	-0,01	7,37	-0,83
Fırat EDAŞ	8,91	10,94	2,03	9,49	1,45						

Tüketici Sayıları (2023-adet)



Tüketici Sayıları

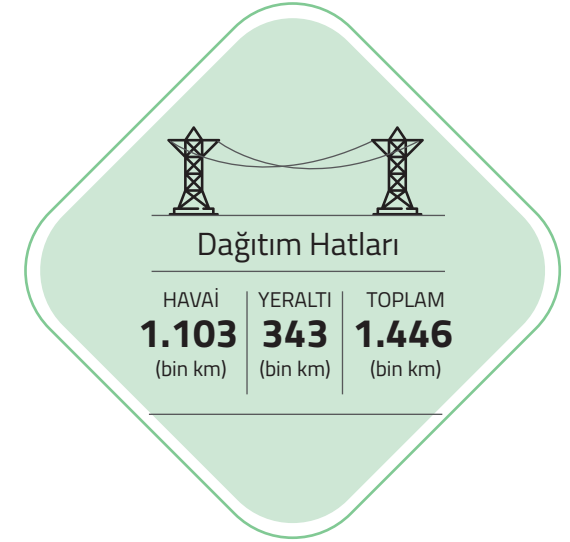
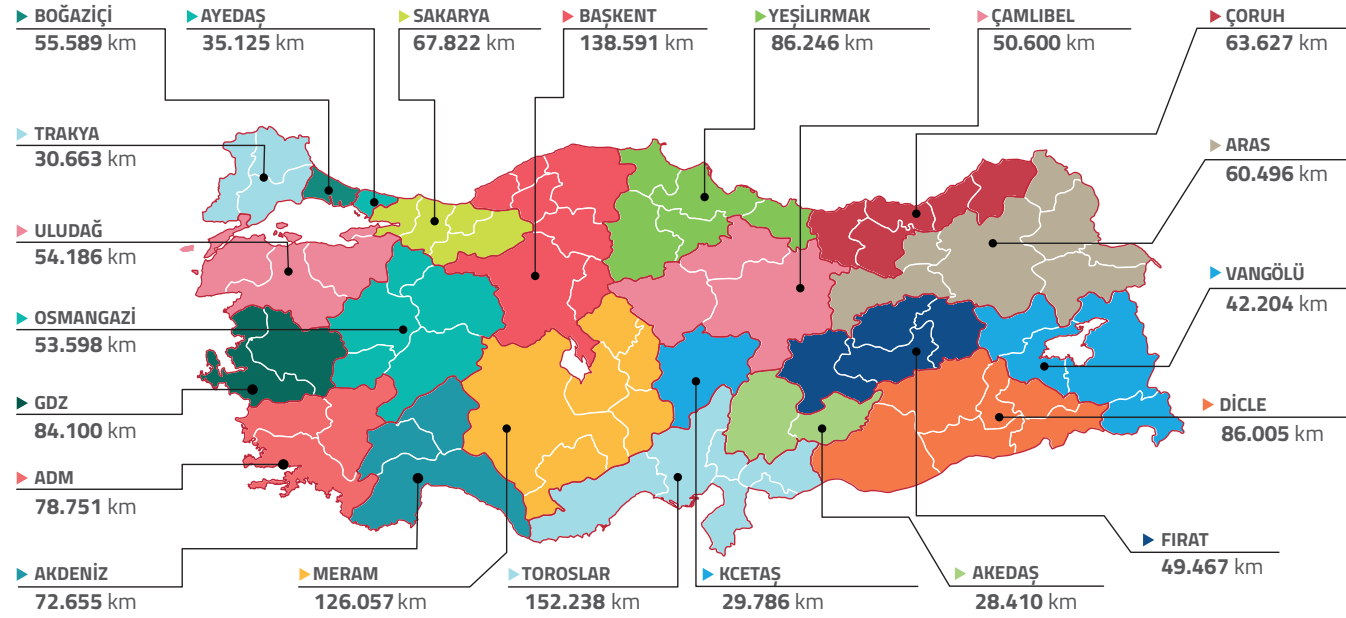
2022 **48,6** (milyon tüketici)
2023 **49,7** (milyon tüketici)

2023 yılı itibarıyla dağıtım sistemini kullanan toplam tüketici sayısı önceki yıla oranla %2,39 artarak 49.725.757 olarak gerçekleşmiştir.

Dağıtım Sistemini Kullanan Tüketici Sayıları (Adet-%)

Dağıtım Şirketi	Tüketici Sayısı			2022-2023 Değ. (%)
	2021	2022	2023	
ADM EDAŞ	2.127.279	2.211.376	2.288.225	3,48
Akdeniz EDAŞ	2.317.576	2.379.303	2.450.218	2,98
AKEDAŞ	764.743	771.560	767.414	-0,54
Aras EDAŞ	1.095.416	1.129.270	1.162.437	2,94
AYEDAŞ	3.036.650	3.092.666	3.134.640	1,36
Başkent EDAŞ	4.450.518	4.523.058	4.595.439	1,60
Boğaziçi EDAŞ	5.309.611	5.389.989	5.460.069	1,30
Çamlıbel EDAŞ	1.037.499	1.060.920	1.085.713	2,34
Çoruh EDAŞ	1.468.077	1.513.140	1.562.969	3,29
Dicle EDAŞ	2.055.848	2.137.973	2.213.815	3,55
Fırat EDAŞ	1.059.741	1.098.614	1.054.181	-4,04
GDZ EDAŞ	3.642.231	3.744.637	3.831.022	2,31
KCETAŞ	788.088	818.815	847.479	3,50
Meram EDAŞ	2.281.142	2.348.563	2.415.291	2,84
Osmangazi EDAŞ	1.932.175	1.978.602	2.035.351	2,87
Sakarya EDAŞ	2.022.189	2.091.199	2.160.799	3,33
Toroslar EDAŞ	4.199.796	4.307.920	4.441.654	3,10
Trakya EDAŞ	1.207.462	1.251.249	1.298.005	3,74
Uludağ EDAŞ	3.461.589	3.556.627	3.651.540	2,67
Vangölü EDAŞ	775.666	802.773	828.998	3,27
Yeşilirmak EDAŞ	2.278.037	2.354.514	2.440.498	3,65
Genel Toplam	47.311.333	48.562.768	49.725.757	2,39

Hat Uzunlukları (2023-km)

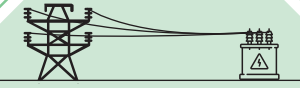
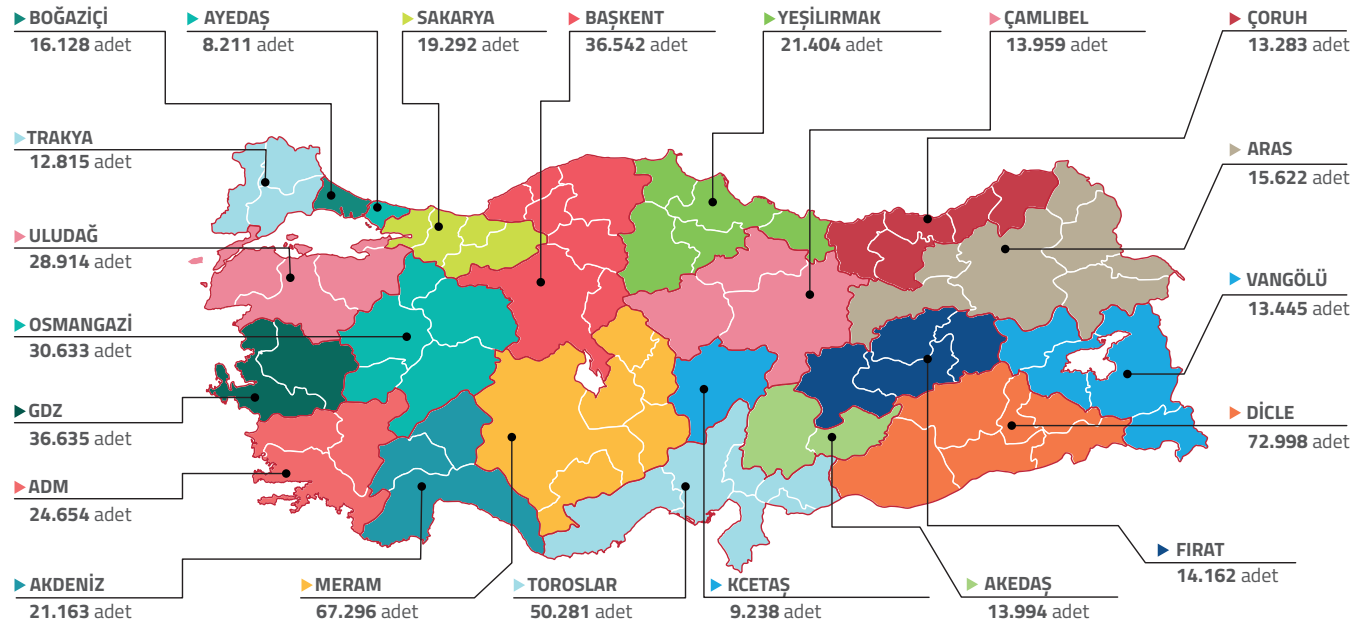


Hat Uzunluklarının Dağılımı (2023-km)

Dağıtım Şirketi	Havai (km)	Yeraltı (km)	Toplam (km)
ADM EDAŞ	62.419	16.332	78.751
Akdeniz EDAŞ	52.531	20.124	72.655
AKEDAŞ	24.699	3.711	28.410
Aras EDAŞ	51.717	8.779	60.496
AYEDAŞ	12.061	23.064	35.125
Başkent EDAŞ	101.071	37.520	138.591
Boğaziçi EDAŞ	15.529	40.060	55.589
Çamlıbel EDAŞ	43.540	7.060	50.600
Çoruh EDAŞ	57.349	6.278	63.627
Dicle EDAŞ	72.657	13.348	86.005
Fırat EDAŞ	41.988	7.479	49.467

Dağıtım Şirketi	Havai (km)	Yeraltı (km)	Toplam (km)
GDZ EDAŞ	63.008	21.092	84.100
KCETAŞ	20.195	9.591	29.786
Meram EDAŞ	98.701	27.356	126.057
Osmangazi EDAŞ	43.807	9.791	53.598
Sakarya EDAŞ	45.235	22.587	67.822
Toroslar EDAŞ	121.911	30.327	152.238
Trakya EDAŞ	23.972	6.691	30.663
Uludağ EDAŞ	39.835	14.351	54.186
Vangölü EDAŞ	37.554	4.650	42.204
Yeşilirmak EDAŞ	72.939	13.307	86.246
Genel Toplam	1.102.718	343.498	1.446.216

Trafo Sayıları (2023 - adet)



Şebekeye Ait Bilgiler

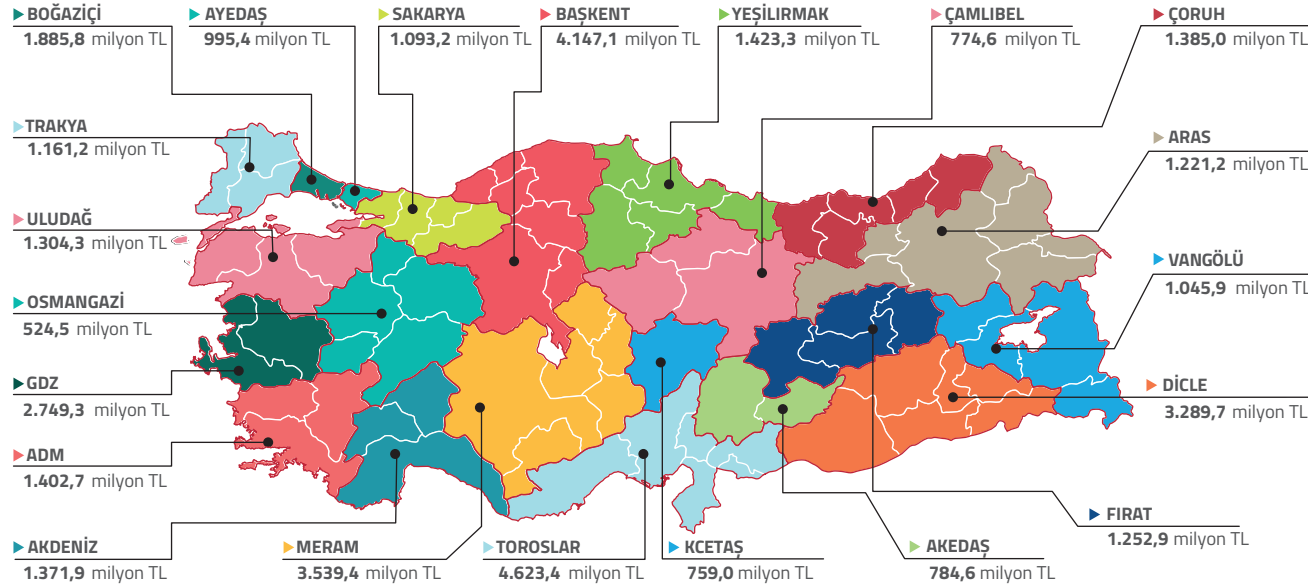
TOPLAM TRAFO SAYISI	TOPLAM TRAFO KAPASİTESİ
540.669	207.448
(adet)	(MVA)

Trafo Sayıları ve Kapasiteleri (2023-MVA-Adet)

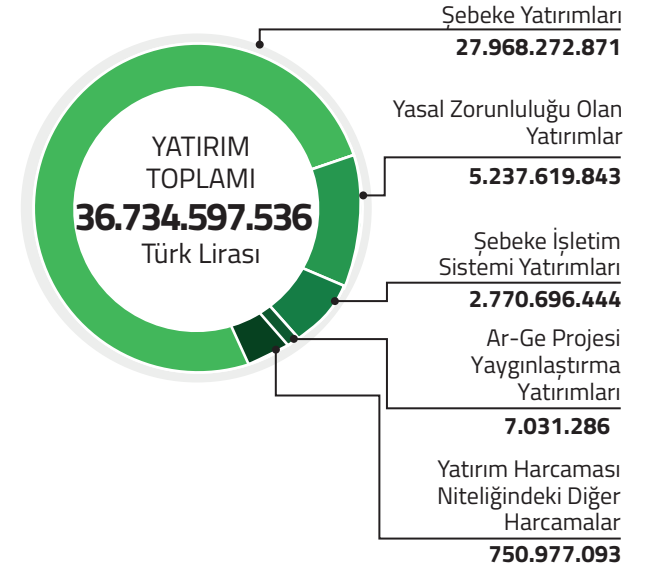
Dağıtım Şirketi	Trafo Sayısı (Adet)	Trafo Kapasitesi (MVA)
ADM EDAŞ	24.654	10.458
Akdeniz EDAŞ	21.163	9.571
AKEDAŞ	13.994	4.426
Aras EDAŞ	15.622	3.651
AYEDAŞ	8.211	9.860
Başkent EDAŞ	36.542	19.129
Boğaziçi EDAŞ	16.128	20.006
Çamlıbel EDAŞ	13.959	3.329
Çoruh EDAŞ	13.283	4.991
Dicle EDAŞ	72.998	16.096
Fırat EDAŞ	14.162	3.757

Dağıtım Şirketi	Trafo Sayısı (Adet)	Trafo Kapasitesi (MVA)
GDZ EDAŞ	36.635	17.605
KCETAŞ	9.238	3.117
Meram EDAŞ	67.296	14.832
Osmangazi EDAŞ	30.633	8.874
Sakarya EDAŞ	19.292	9.552
Toroslar EDAŞ	50.281	20.605
Trakya EDAŞ	12.815	6.248
Uludağ EDAŞ	28.914	12.473
Vangölü EDAŞ	13.445	3.253
Yeşilirmak EDAŞ	21.404	5.613
Genel Toplam	540.669	207.448

Yatırım Tutarları (2023-milyon TL)



21 EDAŞ'ın Yatırım Karakteristiğine Göre Gerçekleşen Yatırım Tutarları (2023-TL)



Gerçekleşen Yatırım Tutarları (Cari Fiyatlarla- Milyon TL-%)

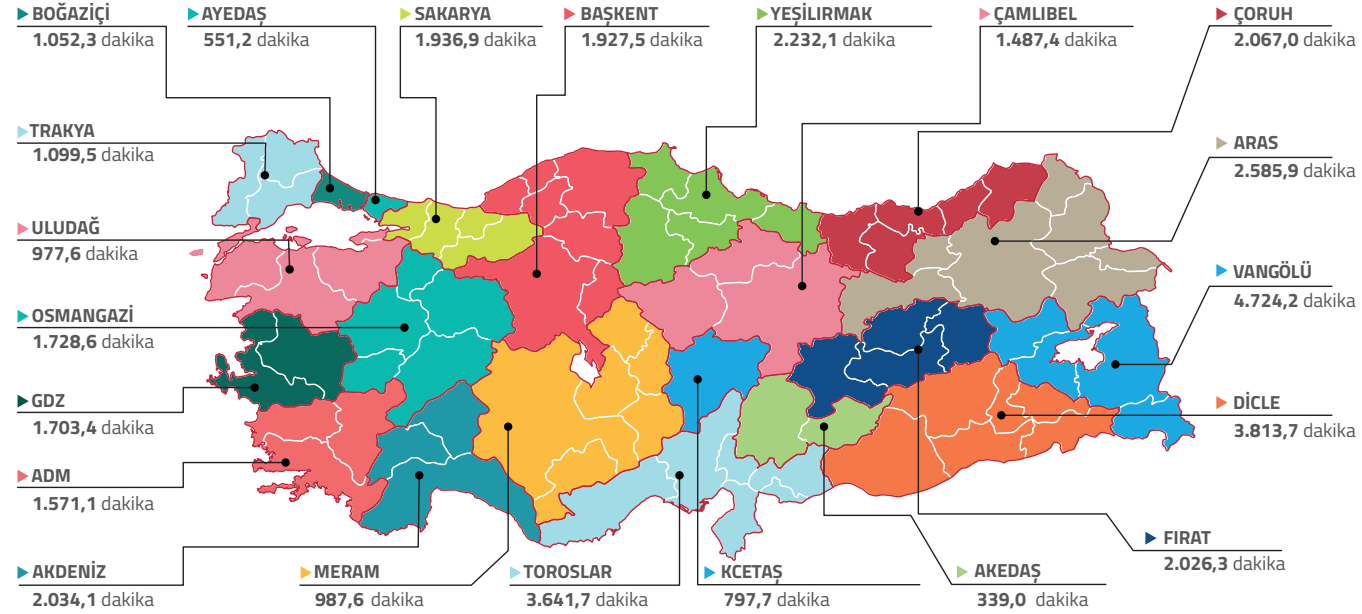
Dağıtım Şirketi	2021	2022	2023	2022-2023 Değişim(%)	Dağıtım Şirketi	2021	2022	2023	2022-2023 Değ.(%)
ADM EDAŞ	2.190,8	2.544,4	1.402,7	-44,87	GDZ EDAŞ	2.103,0	2.392,1	2.749,3	14,93
Akdeniz EDAŞ	1.136,6	2.138,5	1.371,9	-35,85	KCETAŞ	870,1	739,6	759,0	2,62
AKEDAŞ	557,7	792,5	784,6	-0,99	Meram EDAŞ	2.629,0	2.389,5	3.539,4	48,12
Aras EDAŞ	968,3	2.104,6	1.221,2	-41,98	Osmangazi EDAŞ	1.268,4	1.523,5	524,5	-65,57
AYEDAŞ	799,4	1.092,4	995,4	-8,88	Sakarya EDAŞ	539,7	2.040,0	1.093,2	-46,41
Başkent EDAŞ	2.939,0	2.879,6	4.147,1	44,02	Toroslar EDAŞ	3.087,3	3.463,0	4.623,4	33,51
Boğaziçi EDAŞ	2.024,0	2.322,9	1.885,8	-18,82	Trakya EDAŞ	1.460,2	923,5	1.161,2	25,75
Çamlıbel EDAŞ	704,9	934,5	774,6	-17,11	Uludağ EDAŞ	1.185,7	727,6	1.304,3	79,25
Çoruh EDAŞ	756,3	1.240,8	1.385,0	11,62	Vangölü EDAŞ	859,4	1.137,2	1.045,9	-8,03
Dicle EDAŞ	1.556,3	2.931,9	3.289,7	12,21	Yeşilirmak EDAŞ	1.424,1	1.593,8	1.423,3	-10,69
Fırat EDAŞ	613,5	1.094,6	1.252,9	14,47	Genel Toplam	29.673,8	37.006,6	36.734,6	-0,73

* Birim bedelli tutarlar ile 2023 yılı Haziran ayı TÜFE'si:1.351,59'a göre hazırlanmıştır.

** III. Uygulama Döneminde başlayıp IV. Uygulama Döneminde tamamlanan yatırımlar dahil edilmiştir.

*** 2021-2022 ve 2023 yılları yatırım tutarları için şirketlerin bildirim sistemi üzerinden sundukları yatırım gerçekleşme beyanları esas alınarak tablo hazırlanmıştır.

Müşteri Başına Toplam Kesinti Süreleri* (dakika)



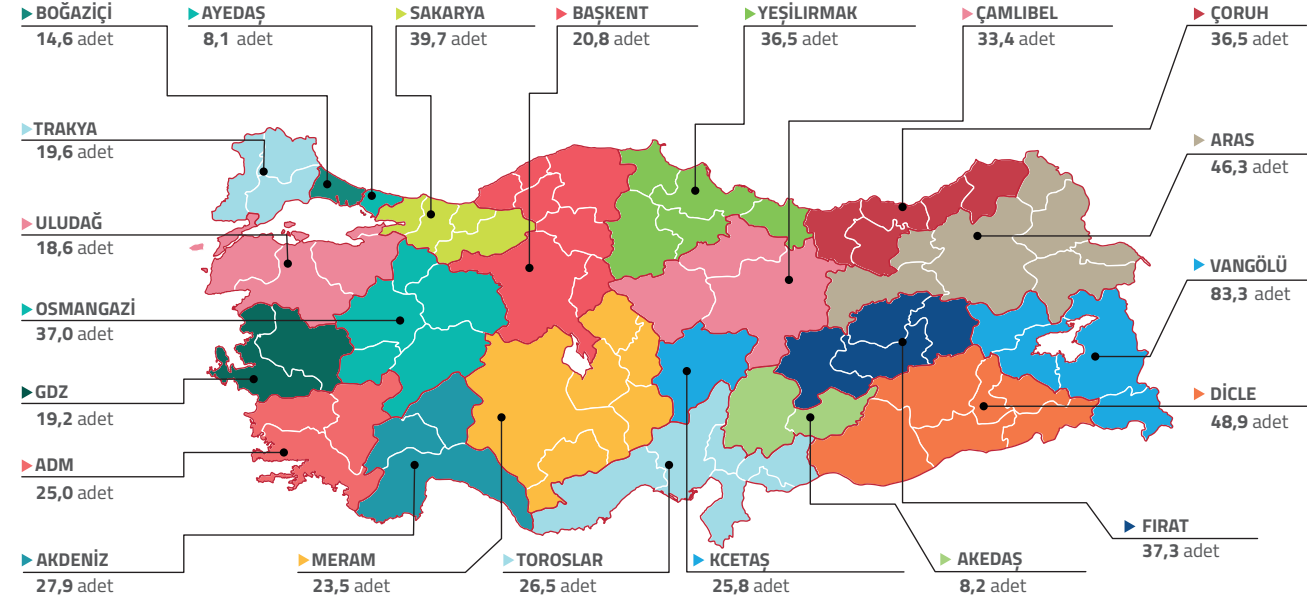
* Kesinti süreleri, bildirimli ve bildirimsiz ortalama kesinti sürelerinin toplamını ifade etmektedir

Müşteri Başına Kesinti Süreleri (dakika - %)

	2022			2023			Değ. (%)
	Bildirimli OKSÜRE	Bildirimsiz OKSÜRE	Toplam OKSÜRE	Bildirimli OKSÜRE	Bildirimsiz OKSÜRE	Toplam OKSÜRE	
ADM EDAŞ	1.186,8	619,5	1.806,3	824,2	746,9	1.571,1	-13,02
Akdeniz EDAŞ	780,1	1.328,9	2.109,0	765,0	1.269,0	2.034,1	-3,55
AKEDAŞ	462,3	1.015,6	1.477,9	98,9	240,1	339,0	-77,06
Aras EDAŞ	1.636,5	795,6	2.432,1	1.771,0	814,8	2.585,9	6,32
AYEDAŞ	339,3	348,2	687,5	216,7	334,5	551,2	-19,83
Başkent EDAŞ	818,0	1.260,2	2.078,2	618,9	1.308,6	1.927,5	-7,25
Boğaziçi EDAŞ	267,8	826,2	1.094,0	236,8	815,4	1.052,3	-3,81
Çamlıbel EDAŞ	654,5	885,4	1.539,9	564,3	923,1	1.487,4	-3,41
Çoruh EDAŞ	973,3	1.159,4	2.132,7	775,3	1.291,6	2.067,0	-3,08
Dicle EDAŞ	2.062,0	3.463,6	5.525,6	1.518,2	2.295,5	3.813,7	-30,98
Fırat EDAŞ	632,0	851,7	1.483,7	651,1	1.375,2	2.026,3	36,57
GDZ EDAŞ	991,8	585,1	1.576,8	932,8	770,7	1.703,4	8,03
KCETAŞ	448,8	370,1	819,0	377,2	420,5	797,7	-2,60
Meram EDAŞ	635,2	614,9	1.250,1	448,0	539,6	987,6	-20,99
Osmangazi EDAŞ	550,4	1.110,0	1.660,3	735,7	992,9	1.728,6	4,11
Sakarya EDAŞ	692,8	1.267,8	1.960,6	607,7	1.329,2	1.936,9	-1,21
Toroslar EDAŞ	1.939,8	2.518,1	4.458,0	1.731,9	1.909,7	3.641,7	-18,31
Trakya EDAŞ	570,2	490,2	1.060,4	513,7	585,8	1.099,5	3,68
Uludağ EDAŞ	267,3	310,1	577,3	349,7	627,8	977,6	69,33
Vangölü EDAŞ	1.493,5	2.585,2	4.078,7	1.432,9	3.291,3	4.724,2	15,83
Yeşilirmak EDAŞ	1.057,1	908,7	1.965,8	1.302,6	929,6	2.232,1	13,55

Müşteri Başına Toplam Kesinti Sıklığı* (adet)

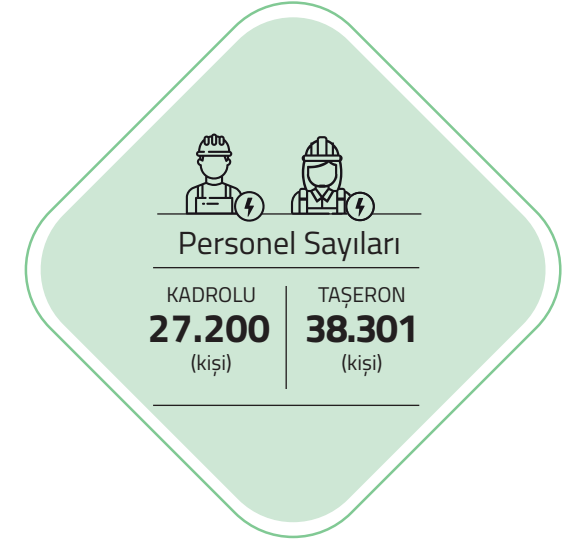
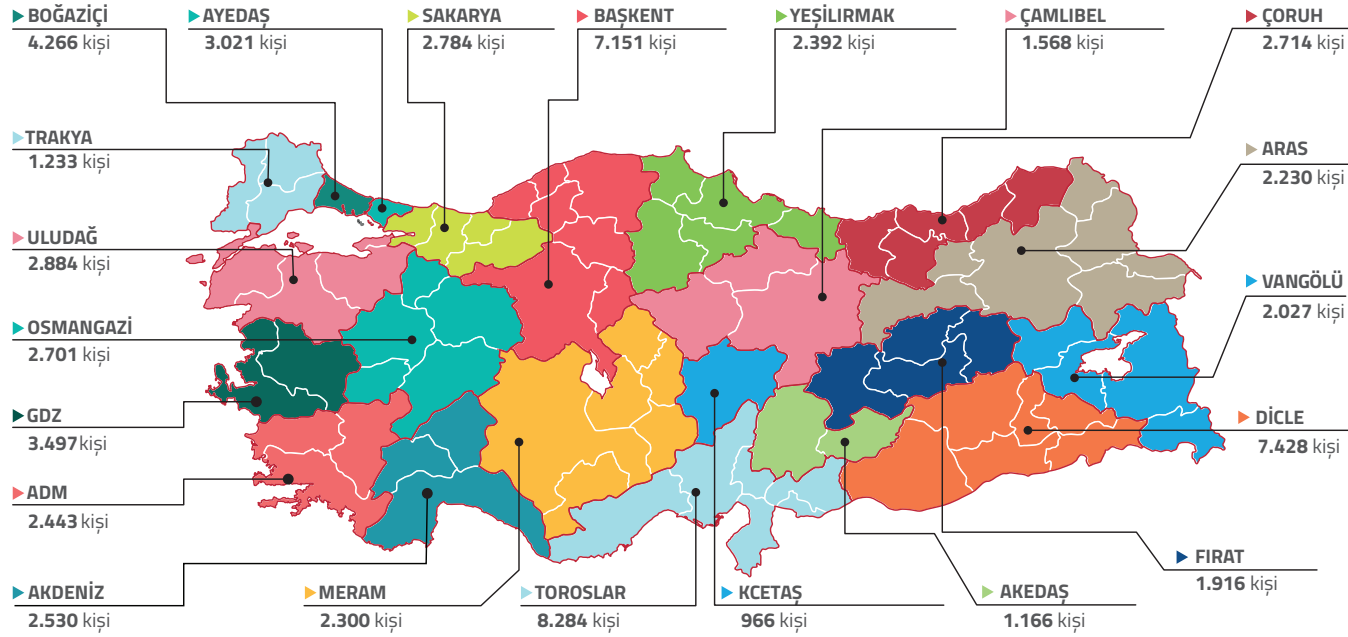
* Kesinti sıklığı; bildirimli, bildirimsiz ve kısa kesinti sıklıklarının toplamını ifade etmektedir.



Müşteri Başına Toplam Kesinti Sıklıkları (adet-%)

	2022				2023				
	Bildirimli	Bildirimsiz	Kısa	Toplam	Bildirimli	Bildirimsiz	Kısa	Toplam	Değ. (%)
ADM EDAŞ	4,2	13,4	6,3	23,8	3,7	15,4	5,9	25,0	5,19
Akdeniz EDAŞ	4,0	15,2	5,2	24,5	3,6	17,9	6,4	27,9	14,01
AKEDAŞ	2,5	26,5	12,1	41,1	0,4	5,7	2,1	8,2	-80,09
Aras EDAŞ	6,3	15,1	20,1	41,6	6,1	14,4	25,8	46,3	11,39
AYEDAŞ	1,0	6,9	0,7	8,6	0,7	6,7	0,7	8,1	-5,59
Başkent EDAŞ	2,2	16,7	2,6	21,5	1,7	16,9	2,3	20,8	-3,29
Boğaziçi EDAŞ	1,9	9,7	4,6	16,1	1,8	9,6	3,2	14,6	-9,54
Çamlıbel EDAŞ	3,4	11,8	19,3	34,6	3,0	12,4	17,9	33,4	-3,46
Çoruh EDAŞ	4,6	22,7	13,3	40,5	4,9	24,8	6,7	36,5	-10,07
Dicle EDAŞ	12,9	55,2	17,1	85,1	8,2	36,1	4,6	48,9	-42,58
Fırat EDAŞ	4,8	20,3	14,4	39,5	3,6	21,4	12,3	37,3	-5,51
GDZ EDAŞ	4,7	10,7	1,3	16,8	5,1	12,8	1,3	19,2	14,38
KCETAŞ	2,2	10,1	10,1	22,4	1,8	10,7	13,2	25,8	14,94
Meram EDAŞ	2,9	8,4	4,8	16,1	2,0	9,5	12,0	23,5	46,00
Osmangazi EDAŞ	3,3	25,8	12,2	41,3	3,9	24,0	9,1	37,0	-10,36
Sakarya EDAŞ	3,8	29,6	4,4	38,0	3,4	29,0	7,2	39,7	4,50
Toroslar EDAŞ	5,3	24,8	1,4	31,4	4,7	19,5	2,3	26,5	-15,50
Trakya EDAŞ	2,2	10,0	2,5	14,7	2,6	12,6	4,4	19,6	33,46
Uludağ EDAŞ	1,9	6,3	2,0	10,1	2,1	10,5	6,0	18,6	84,18
Vangölü EDAŞ	4,5	35,8	0,1	40,4	4,8	77,5	1,0	83,3	106,05
Yeşilirmak EDAŞ	4,9	12,0	7,7	24,6	7,0	13,6	15,9	36,5	48,06

Toplam İstihdam (2023-kişi)



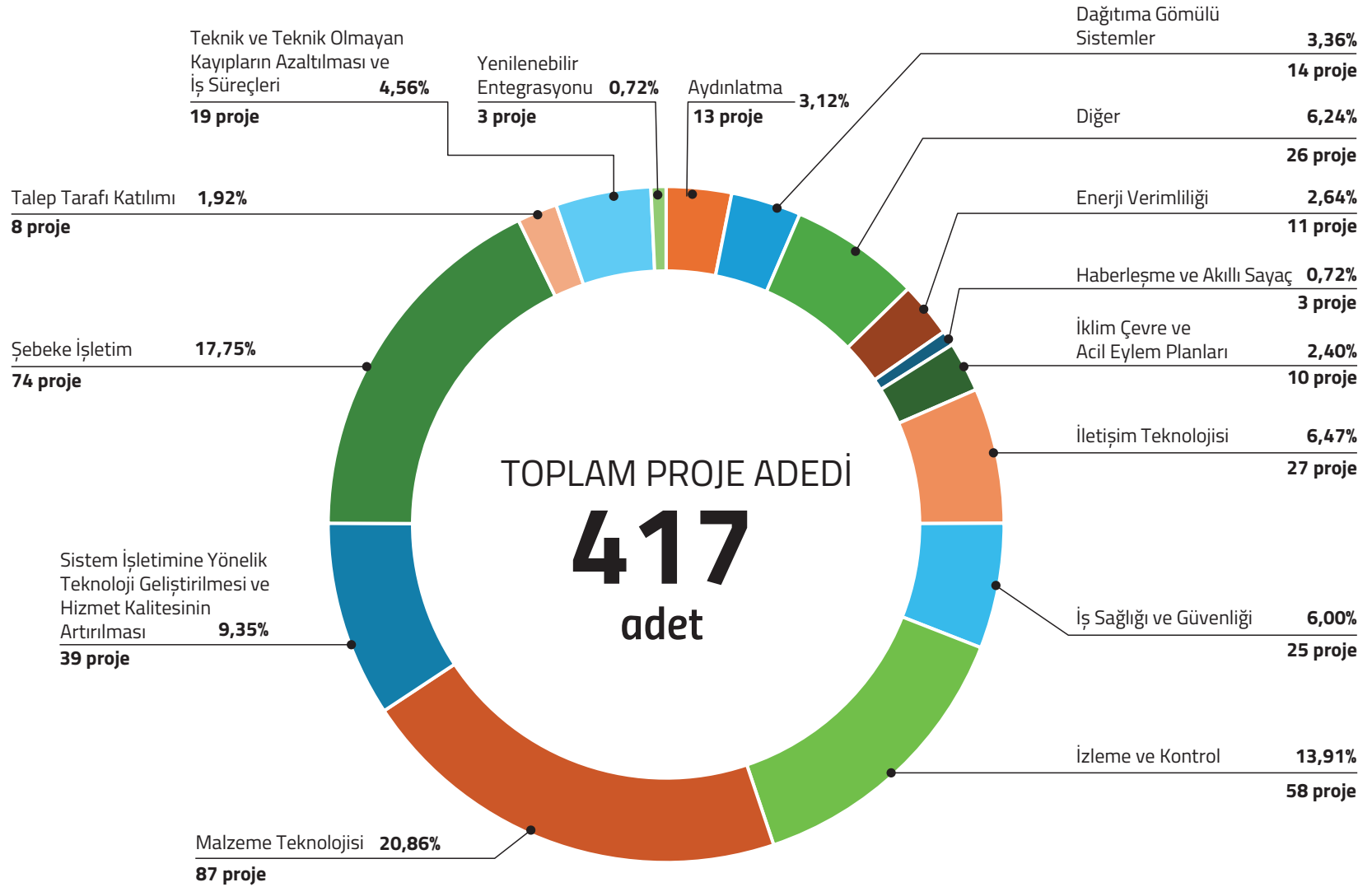
Personel Sayıları (2023-Kişi)

Dağıtım Şirketi	Kadrolu Personel	Taşeron Personel	Toplam Personel
ADM EDAŞ	811	1.632	2.443
Akdeniz EDAŞ	334	2.196	2.530
AKEDAŞ	929	237	1.166
Aras EDAŞ	734	1.496	2.230
AYEDAŞ	1.945	1.076	3.021
Başkent EDAŞ	4.130	3.021	7.151
Boğaziçi EDAŞ	632	3.634	4.266
Çamlıbel EDAŞ	256	1.312	1.568
Çoruh EDAŞ	389	2.325	2.714
Dicle EDAŞ	3.842	3.586	7.428
Fırat EDAŞ	333	1.583	1.916

Dağıtım Şirketi	Kadrolu Personel	Taşeron Personel	Toplam Personel
GDZ EDAŞ	992	2.505	3.497
KCETAŞ	767	199	966
Meram EDAŞ	753	1.547	2.300
Osmangazi EDAŞ	1.196	1.505	2.701
Sakarya EDAŞ	1.625	1.159	2.784
Toroslar EDAŞ	4.381	3.903	8.284
Trakya EDAŞ	897	336	1.233
Uludağ EDAŞ	746	2.138	2.884
Vangölü EDAŞ	957	1.070	2.027
Yeşilirmak EDAŞ	551	1.841	2.392
Genel Toplam	27.200	38.301	65.501

EPDK Ar-Ge Projeleri Dağılımı

(2014 Temmuz-2023 Temmuz Dönemleri)



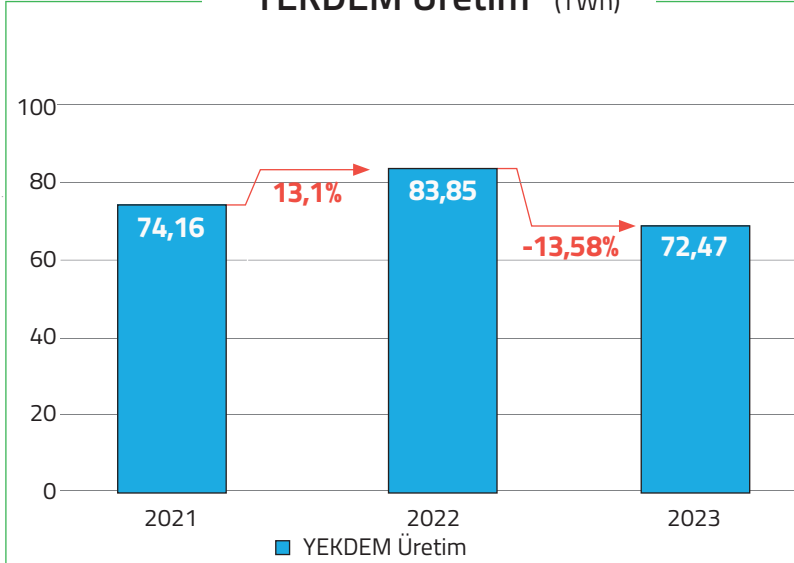
* Doğal Gaz Dağıtım projeleri ve iptal edilen projeler yer almamaktadır.



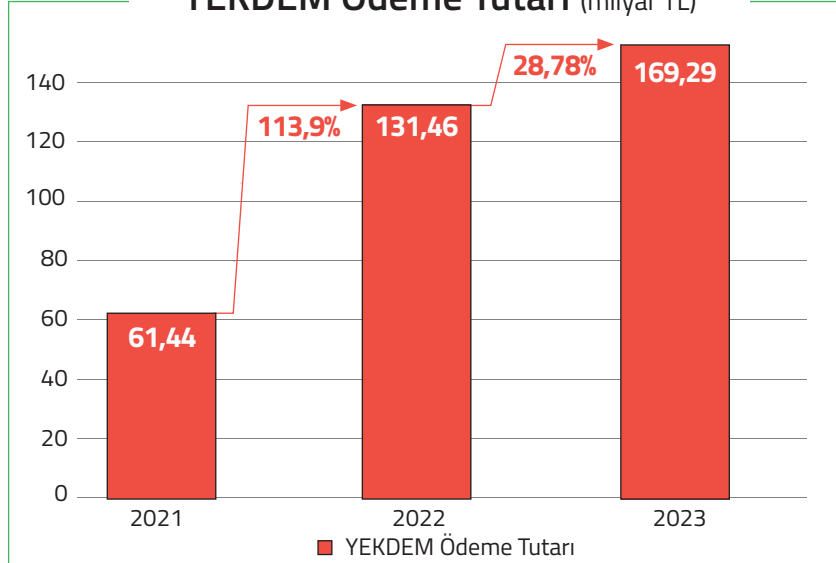
Piyasa Verileri

YEKDEM Gerçekleşmeleri

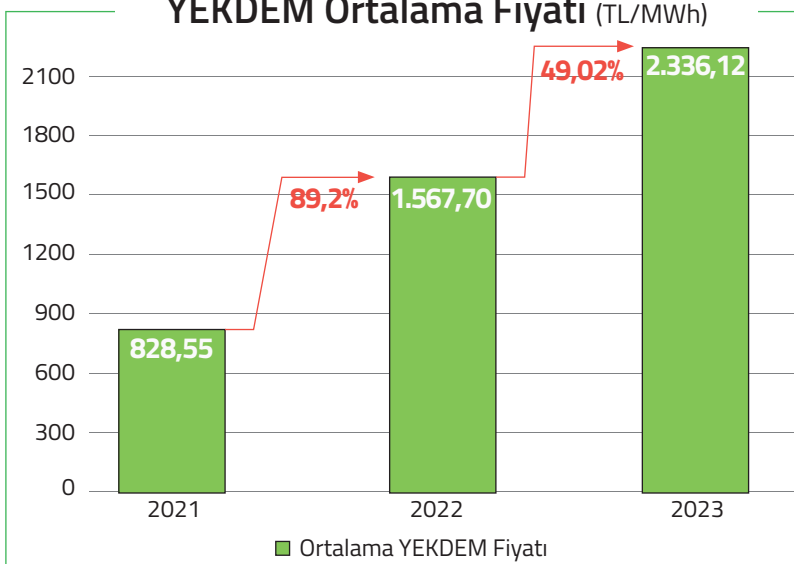
YEKDEM Üretim* (TWh)



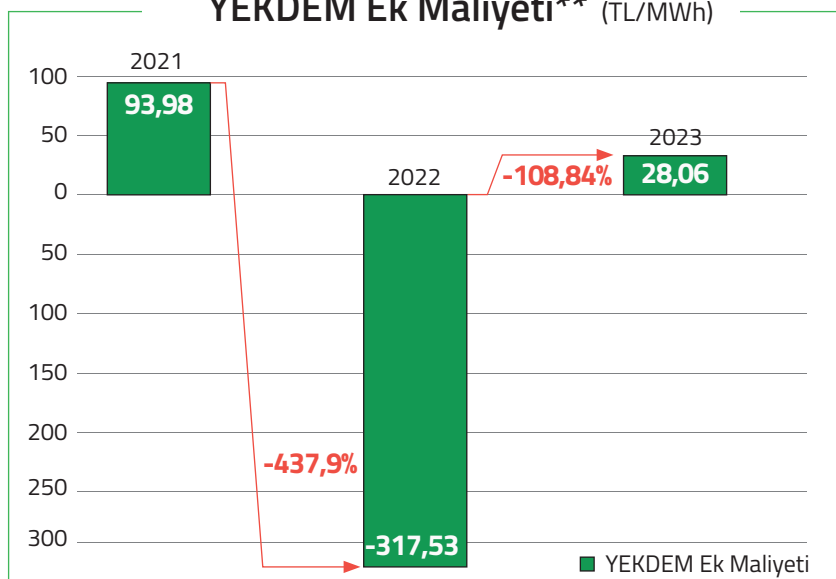
YEKDEM Ödeme Tutarı (milyar TL)



YEKDEM Ortalama Fiyatı (TL/MWh)



YEKDEM Ek Maliyeti** (TL/MWh)



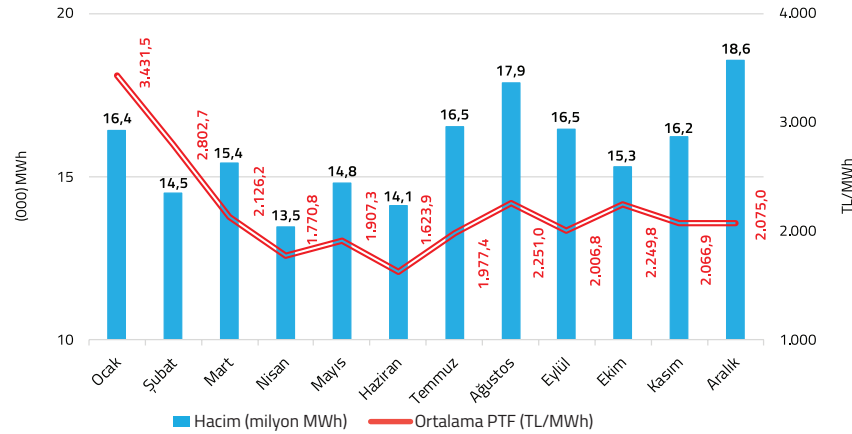
* YEKDEM üretimine lisanssız üretim değeri dahildir.

**YEKDEM Maliyeti: Faturalanan birim enerji miktarı başına YEKDEM kullanıcılarına ağırlıklı ortalama PTF'ye ilaveten ödenen tutardır.

İkili Anlaşmalar ve Organize Elektrik Piyasaları

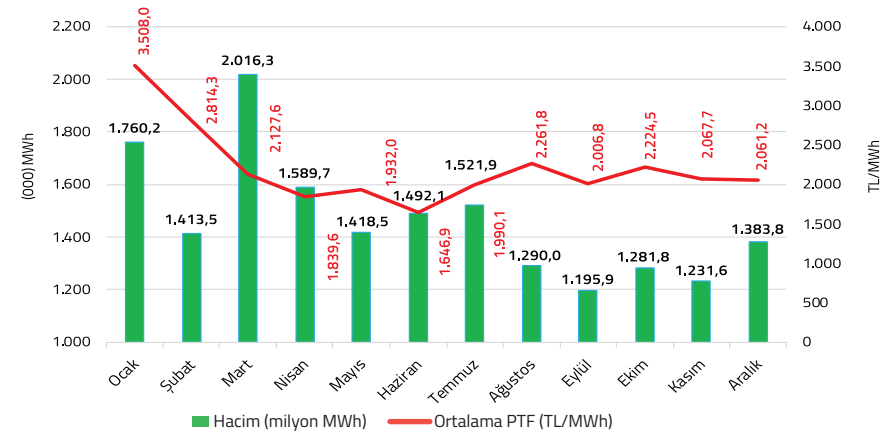
Gün Öncesi Piyasası Hacim ve Ortalama Fiyat

(PTF) (2023-bin MWh-TL/MWh)



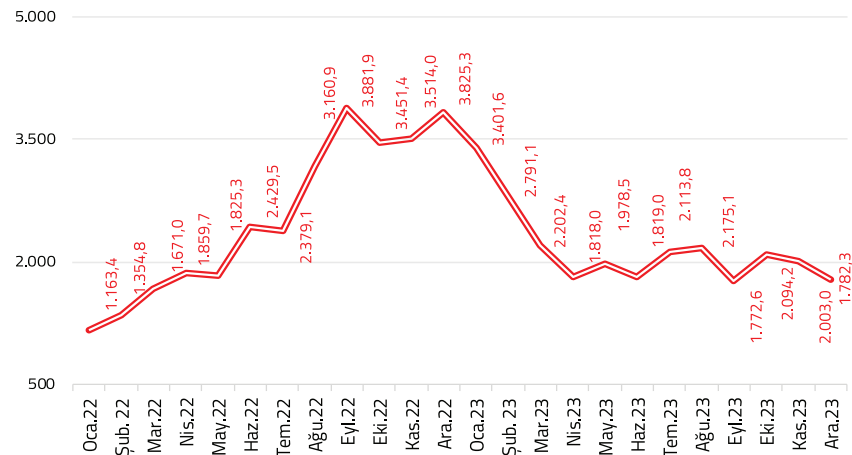
Gün İçi Piyasası Hacim ve Ortalama Fiyat

(2023-bin MWh-TL/MWh)



Dengeleme Güç Piyasası Hacim ve Ortalama Fiyat

(SMF) (TL/MWh)



Türkiye Elektrik Piyasası Oranları

İkili Anlaşmalar Piy.

2021 55,1%
2022 46,3%
2023 53,0%

Gün İçi Piyasası

2021 4,0%
2022 4,6%
2023 4,0%

Dengeleme Güç Piyasası

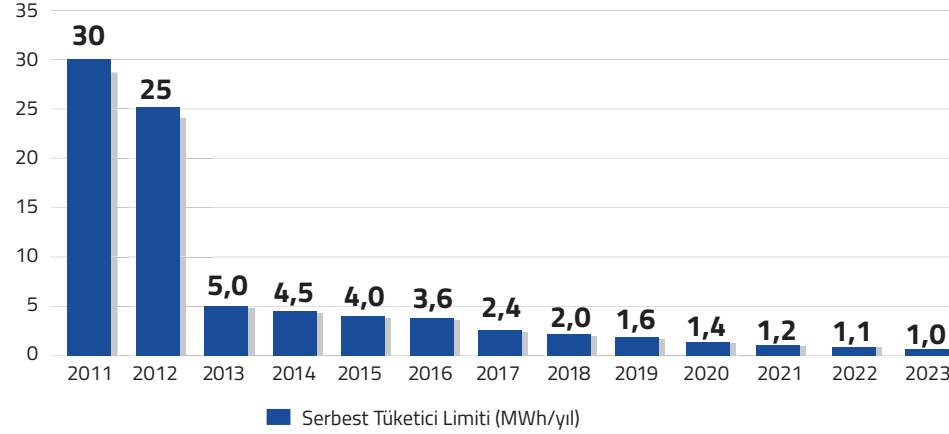
2021 3,1%
2022 5,5%
2023 2,3%

Gün Öncesi Piyasası

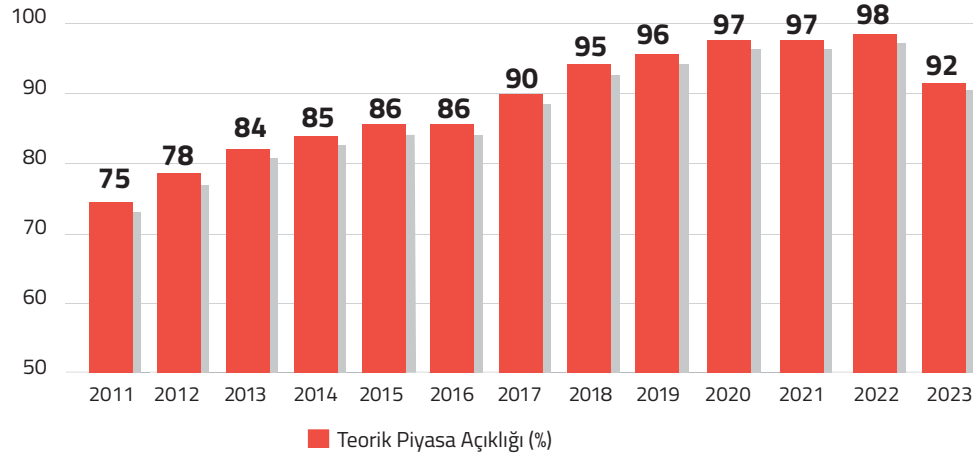
2021 37,8%
2022 43,6%
2023 40,7%

Serbest Tüketici Limiti ve Piyasa Açıklık Oranı

Serbest Tüketici Limiti (MWh)



Teorik Piyasa Açıklık Oranı (%)

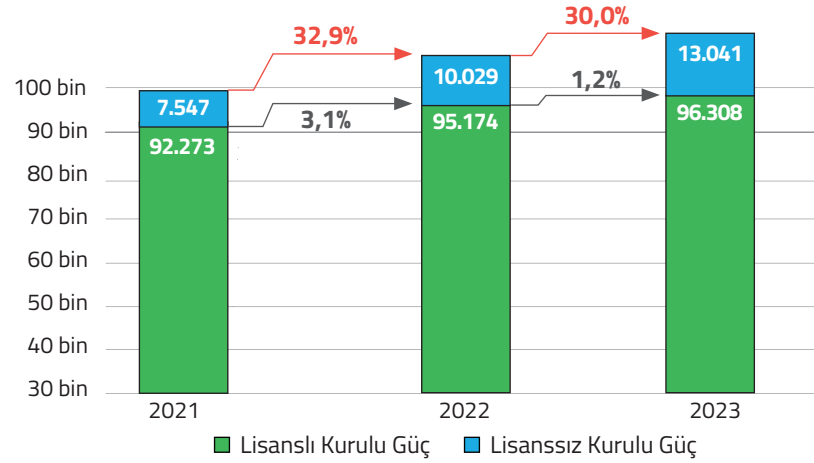


Yıl	ST Limiti (MWh)	Teorik Piyasa Açıklık Oranı (%)
2003	9.000	23
2004	7.800	28
2005	7.700	30
2006	6.000	32
2007	3.000	39
2008	1.200	41
2009	480	49
2010	100	63
2011	30	75
2012	25	78
2013	5,0	84
2014	4,5	85
2015	4,0	86
2016	3,6	86
2017	2,4	90
2018	2,0	95
2019	1,6	96
2020	1,4	97
2021	1,2	97
2022	1,1	98
2023	1,0	92

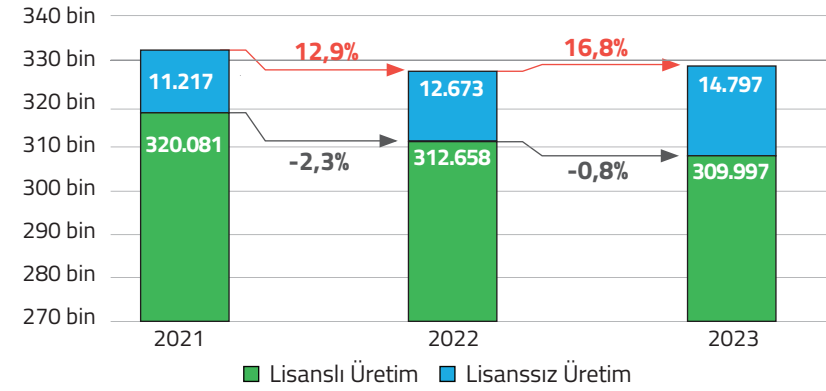


Üretim ve Tüketim Verileri

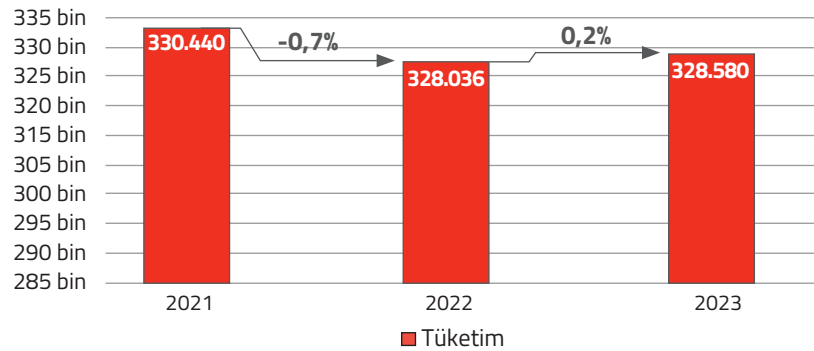
Lisanslı ve Lisanssız Kurulu Güç (MW)



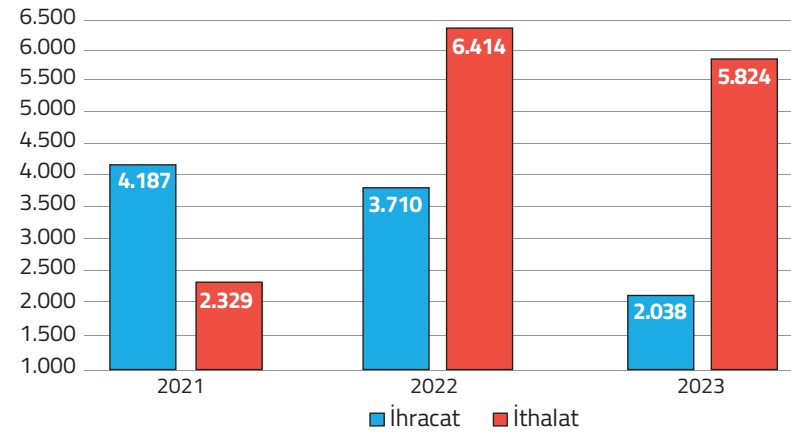
Lisanslı* ve Brüt Lisanssız Üretim** (GWh)



Tüketim (GWh)



İhracat-İthalat (GWh)

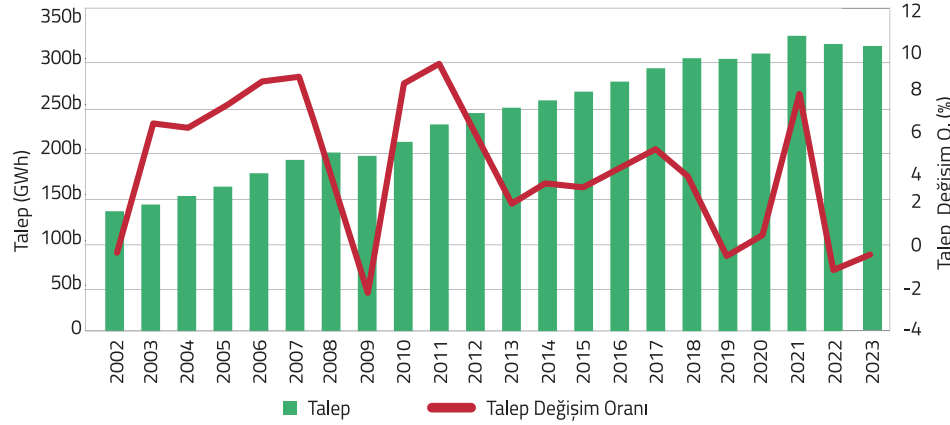


*Lisanslı Üretim: Serbest üretim şirketleri, EÜAŞ, İşletme Hakkı Devri ve Yap-İşlet-Devret santrallerinin kurulu güç ve üretim değerlerini kapsamaktadır. İşletme Hakkı Devri, özelleştirilen EÜAŞ santrallerini ifade etmektedir.

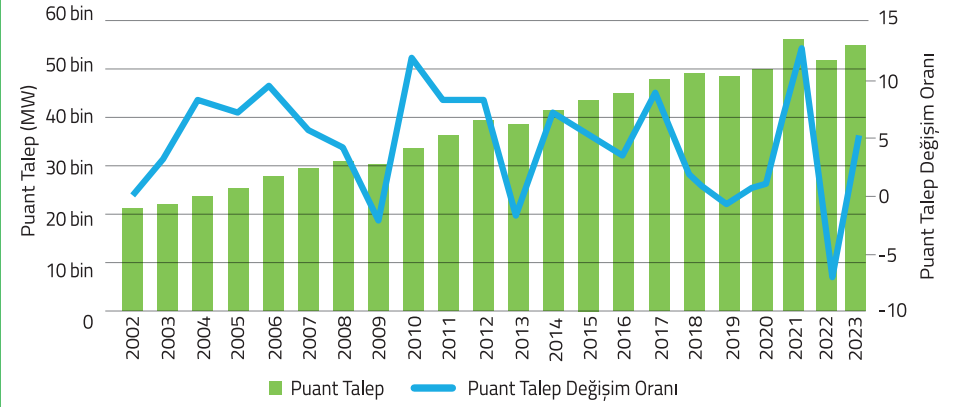
**Brüt Lisanssız Üretim: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 14 üncü maddesi kapsamında lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf kişilerin ihtiyaç fazlası olarak sisteme verdikleri üretimdir.

Elektrik Talebi ve Puant Talep

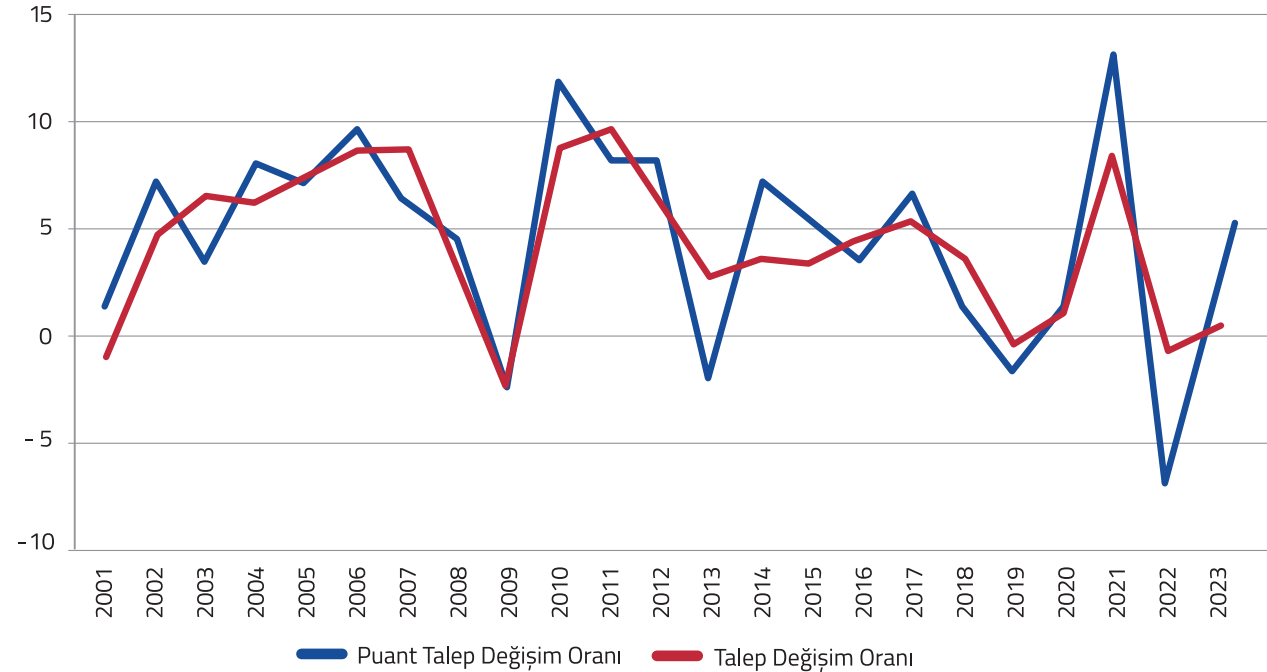
Elektrik Talebi ve Değişim Oranı (GWh-%)



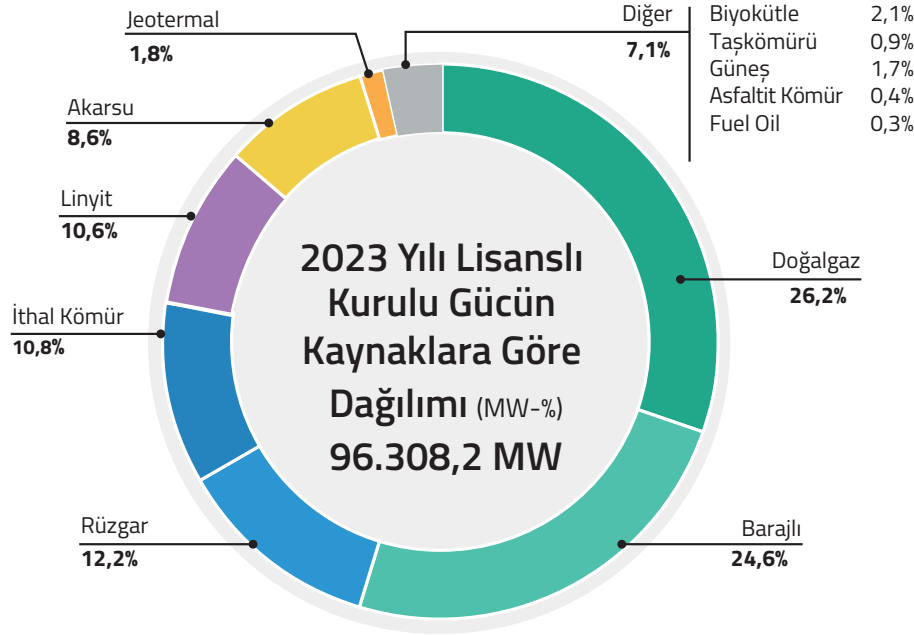
Puant Talep ve Değişim Oranı (MW-%)



Puant Talep ve Elektrik Talebi Değişim Oranları (%)

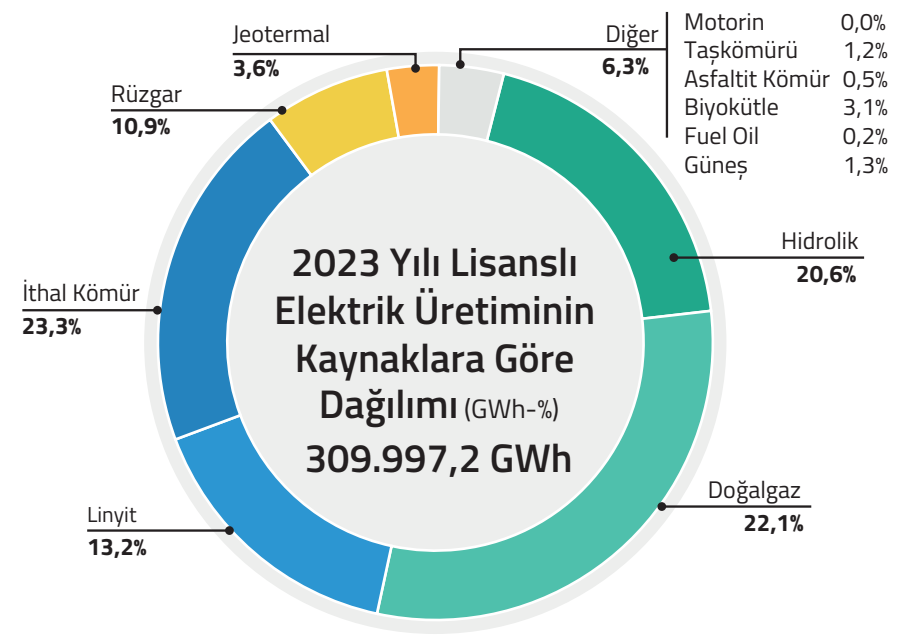


Lisanslı Kurulu Güç ve Üretim Miktarları



Enerji Türü	2022 Payı (%)	2023 Payı (%)
Doğalgaz santralleri	26,5	26,2
İthal Kömür	10,9	10,8
Barajlı- Hidrolik	24,5	24,6
Akarsu Hidroelektrik	8,7	8,6
Linyit	10,7	10,6
Rüzgar	11,9	12,2
Jeotermal	1,8	1,8
Top.Yenilenebilir En. Payı	50,3	50,9
Top.Termik Kurulu Güç	49,7	49,1
Toplam Kurulu Güç Miktarı (MW)	95.159,7	96.308,2

Lisanslı Kurulu Gücün Kaynaklara Göre Dağılımı (MW-%)

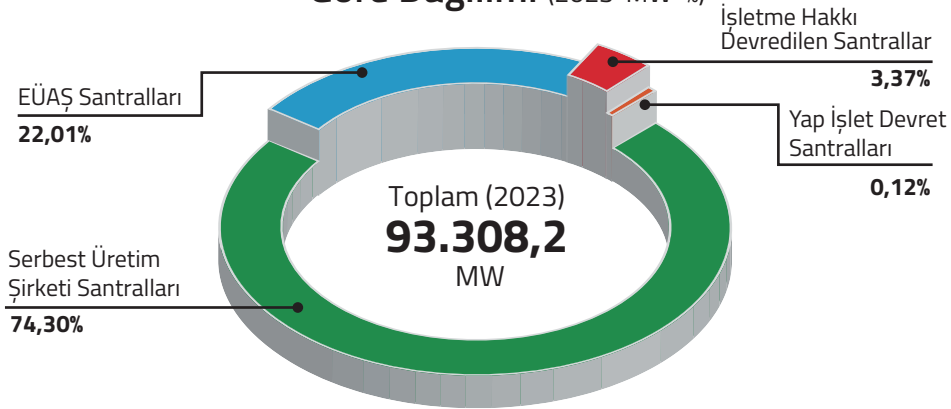


Lisanslı Elektrik Üretim Kaynaklara Göre Dağılımı (%)

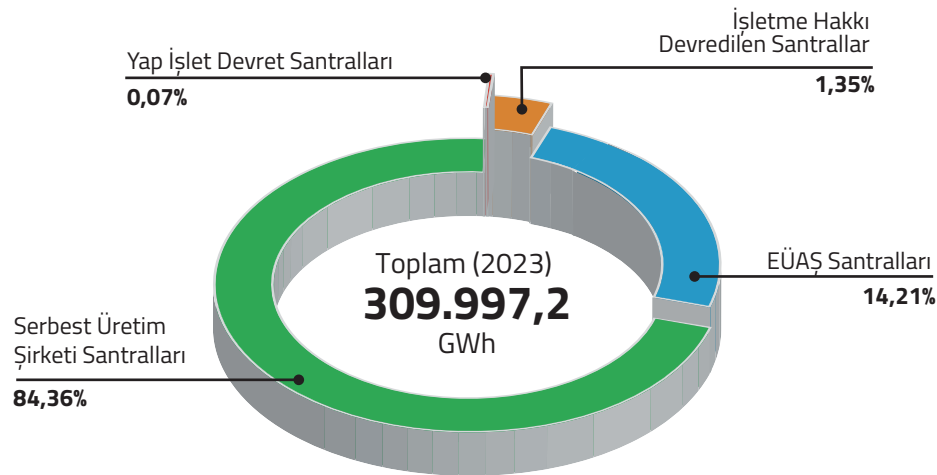
Enerji Türü	2022 Payı (%)	2023 Payı (%)
Doğalgaz santralleri	23,6	22,1
İthal kömür	20,3	23,3
Hidroelektrik	21,3	20,6
Rüzgar	11,1	10,9
Jeotermal	3,6	3,6
Yerli kömür (liniyit, taş kömürü ve asfaltit)	16,1	14,9
Toplam Lisanslı Elektrik Üretim Miktarı (GWh)	312.658,4	309.997,2

Lisanslı Elektrik Kurulu Gücü ve Üretimin Kuruluşlara Göre Dağılımı

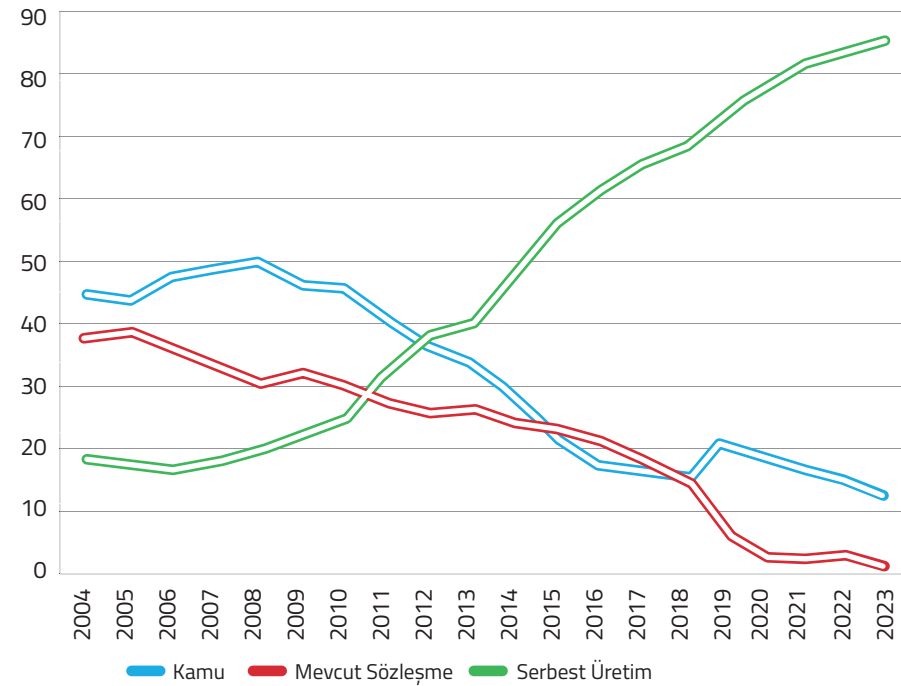
Lisanslı Kurulu Gücün Kuruluşlara Göre Dağılımı (2023-MW-%)



Lisanslı Elektrik Üretiminin Kuruluşlara Göre Dağılımı (2023-GWh-%)

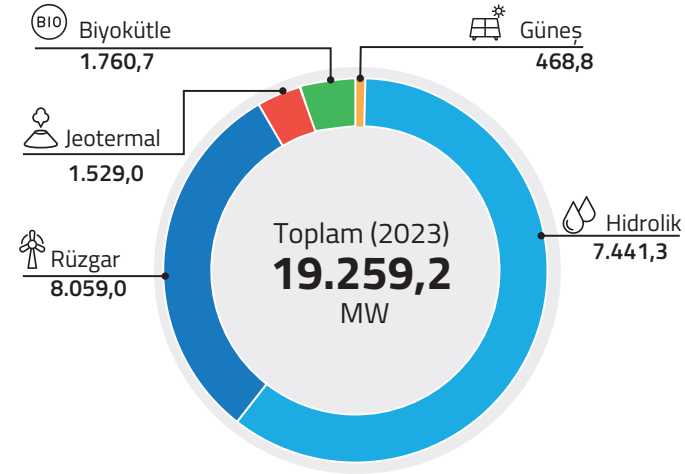
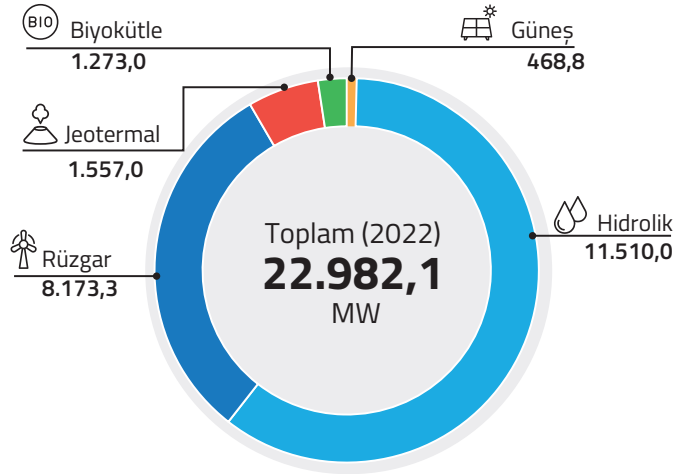


Yıllar İtibarıyla Lisanslı Elektrik Üretiminin Kamu-Özel Sektör Payları (%)

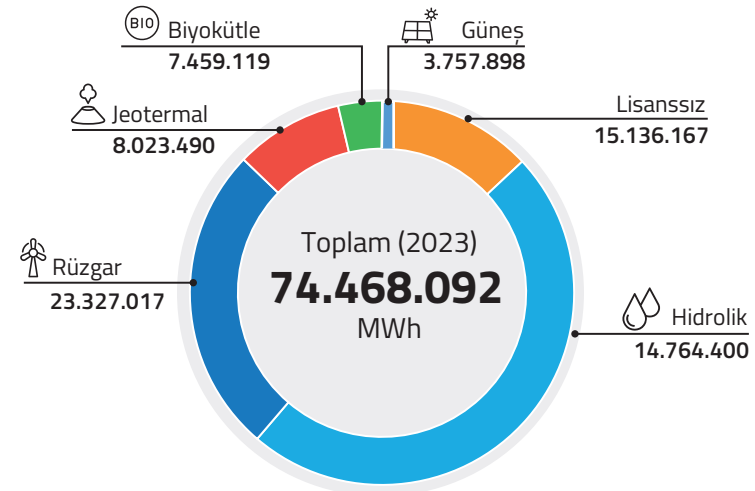
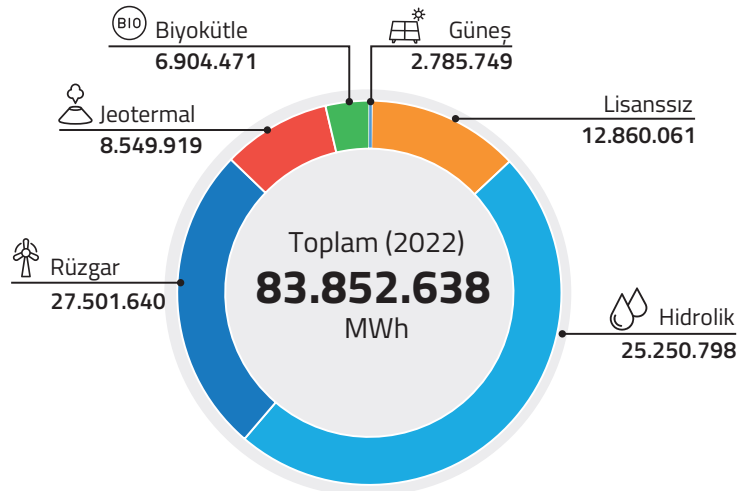


YEKDEM Kurulu Gücü ve Üretim Miktarları

Lisanslı YEKDEM Katılımcılarının Kurulu Gücü (MW)



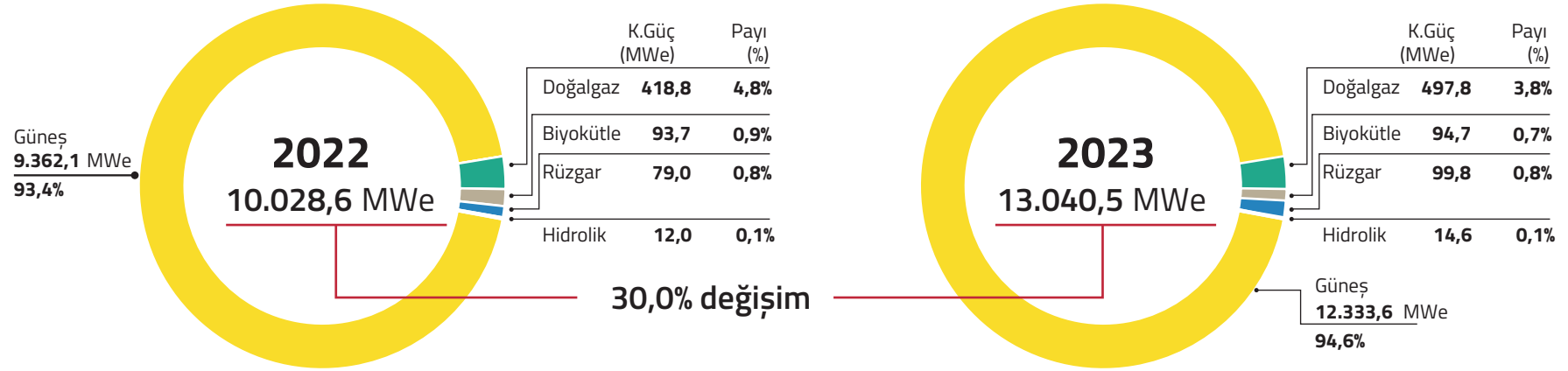
Lisanslı YEKDEM Katılımcılarının Üretim Miktarları (MWh)



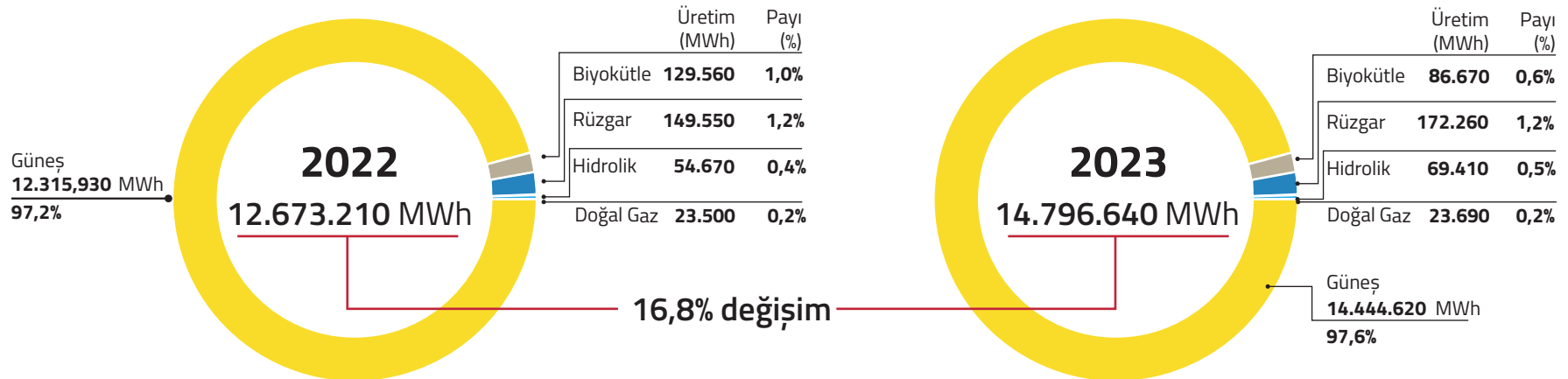
Grafikteki rakamlara lisanssız YEKDEM katılımcıları dahildir.

Lisanssız Kurulu Güç ve Üretim Miktarları

Lisanssız Kurulu Gücün Kaynaklara Göre Dağılımı (MWe-%)

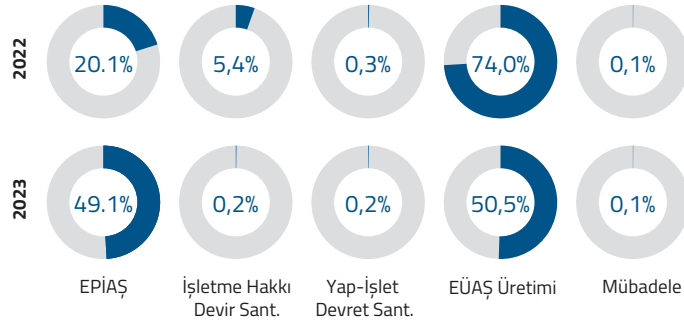


Lisanssız Elektrik Üretiminin Kaynaklara Göre Dağılımı (MWh-%)



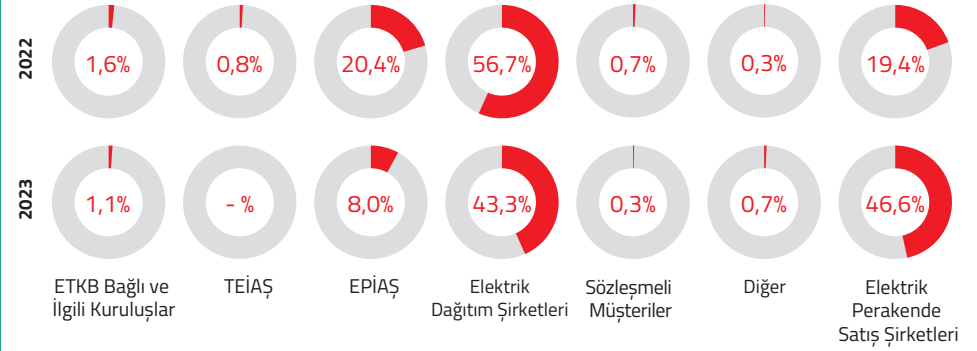
EÜAŞ Portföyü ve Toptan Elektrik Satış Tarifeleri

EÜAŞ Elektrik Üretim ve Alım Portföyü (TWh-%)



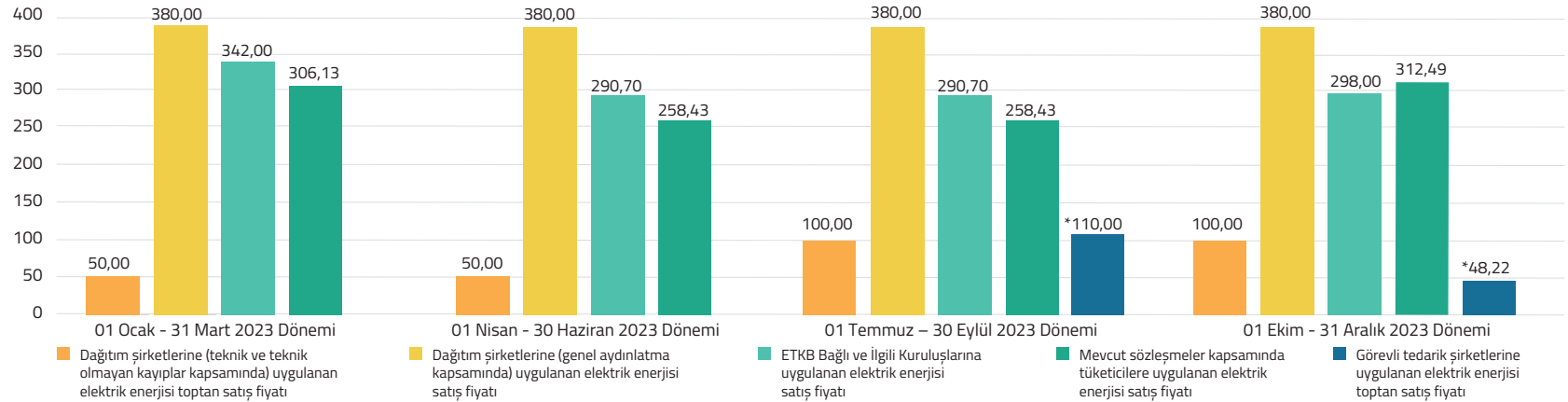
2022 Üretim ve Alım Miktarı (TWh)	Portföy	2023 Üretim ve Alım Miktarı (TWh)
45,3	EÜAŞ Üretimi	41,2
0,2	Yap-İşlet-Devret Santralleri	0,2
3,3	İşletme Hakkı Devir Santralleri	0,2
12,3	EPIAŞ	40,1
0,1	Mücadele	0,1
61,2	TOPLAM	63,0

Müşteri Bazında Elektrik Satış Miktarları (TWh-%)



2022 Satış Miktarı (TWh)	Müşteri Grubu	2023 Satış Miktarı (TWh)
11,9	Elektrik Perakende Satış Şirketleri	38,8
34,7	Elektrik Dağıtım Şirketleri	36,0
12,5	EPIAŞ	6,7
0,5	TEİAŞ (İletim Sistemi Kaybı)	-
1,0	ETKB Bağlı ve İlgili Kuruluşlar	0,9
0,4	Mevcut Sözleşmeler Kapsamındaki Müşteriler	0,3
0,2	Diğer	0,6
61,2	TOPLAM	83,3

EÜAŞ Toptan Elektrik Satış Tarifeleri (Kır/kWh)



*Ağustos ayı itibarıyla



Elder



Elder

Adres : Mustafa Kemal Mah. Eskişehir Yolu 9. km No: 266 Tepe Prime A Blok 3. Kat, D: 37-38 Çankaya / Ankara
Telefon : +90 312 285 11 35 – 36
Faks : +90 312 285 11 26
E-posta : info@elder.org.tr

www.elder.org.tr



Elderbilgi



ELDER