

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14420

Karar Tarihi: 26/03/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/03/2026 tarihli toplantısında; 22/6/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'nın (Metodoloji) 28 inci maddesinin beşinci fıkrası ile 23/6/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı uyarınca; 6/7/2004 tarihli ve DAG/336-12/058 numaralı lisans sahibi **Samgaz Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 8/8/2024 tarihli ve 12807 Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 8/8/2024 tarihli ve 12807 sayılı Kurul Kararı'nın 2 inci maddesi kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/4/2026 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	2,144794
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,979257
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,413630
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,111113
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,099665

MADDE 2- (1) 8/8/2024 tarihli ve 12807 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/4/2026 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- PARAMETRELER TABLOSU (Samgas Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi)

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	151.528.289	179.091.780	246.378.083	275.826.793	280.260.412
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNYö)	38.992.300	82.463.450	46.750.898	22.770.847	32.420.272
İtfa	11.428.809	15.177.147	17.302.188	18.337.227	19.810.875
Dönem Sonu Varlık Tabanı	179.091.780	246.378.083	275.826.793	280.260.412	292.869.809
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	165.310.035	212.734.932	261.102.438	278.043.603	286.565.111
Makul Getiri Tutarı	20.543.078	26.436.570	32.447.200	34.552.478	35.611.446
Yatırım Bileşeni	31.971.887	41.613.717	49.749.388	52.889.705	55.422.322
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	32.046.442	33.295.000	34.129.682	34.751.506	35.459.079
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	5.434.509	5.754.235	6.041.947	6.344.044	6.661.246
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	5.236.389	5.440.403	5.576.790	5.678.396	5.794.013
ARGE Bütçesi	0	0	0	0	0
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	54.720.307	56.568.708	58.394.966	60.124.529	61.548.265
Diğer Gelirler	3.032.115	3.150.249	3.229.223	3.288.058	3.355.006
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	51.688.192	53.418.459	55.165.743	56.836.471	58.193.259
İşletme Sermayesi Gideri	570.724	589.829	609.122	627.569	642.551
İşletme Gideri Bileşeni	52.258.916	54.008.288	55.774.865	57.464.041	58.835.810
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	0	0	54.980	391.901	591.595
Yatırım Düzeltme Bileşeni	-1.795.595	-1.795.595	-1.795.595	-1.795.595	-1.795.595
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	-911.113	-911.113	-911.113	-911.113	-911.113
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	0	0	0	0	0
Yıllık Gelir Gereksinimi	81.524.096	92.915.298	102.872.526	108.038.940	112.143.019

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (1 Nisan 2026 itibariyle - TL)	0	0	0	0	411.071.312
--	---	---	---	---	-------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülleri (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazı	3.482.366	3.378.251	3.476.545	3.633.846	3.770.823
Gaz Alım Damga Vergisi	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117
Kokulandırma	509.200	503.407	508.571	516.967	524.345

Fiziksel Değişken Öngörülleri	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	5,5%	18,2%	20,1%	23,6%	28,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	3,0%	8,3%	13,2%	17,7%	22,2%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	0	1	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	18.746	15.446	16.299	17.242	17.526

Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³					156.600.064
100.000-1.000.000 Sm ³					14.197.180
1.000.000-10.000.000 Sm ³					17.890.690
10.000.000-100.000.000 Sm ³					75.077.966
100.000.000 Sm ³ üzeri					457.045.924
TOPLAM					720.811.824

KURUL KARARI

Karar No: 14421

Karar Tarihi: 26/03/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/03/2026 tarihli toplantısında; 22/6/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'nın (Metodoloji) 28 inci maddesinin beşinci fıkrası ile 23/6/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı uyarınca; 22/11/2007 tarihli ve DAG/1383-6/167 numaralı lisans sahibi **Selçuk Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin**   nc  tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 30/5/2024 tarihli ve 12661 Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 30/5/2024 tarihli ve 12661 sayılı Kurul Kararı'nın 1 inci maddesi kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/4/2026 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık T�k�tim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	3,625280
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	1,477032
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	1,013966
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,297129
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,087070

MADDE 2- (1) 30/5/2024 tarihli ve 12661 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/4/2026 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- Parametreler Tablosu

EK- PARAMETRELER TABLOSU (Selçuk Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi)

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	35.737.063	57.199.519	59.960.867	62.430.494	64.608.400
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNYö)	24.827.251	6.417.864	6.417.864	6.417.864	6.417.864
İtfa	3.364.795	3.656.516	3.948.237	4.239.958	4.531.679
Dönem Sonu Varlık Tabanı	57.199.519	59.960.867	62.430.494	64.608.400	66.494.584
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	46.468.291	58.580.193	61.195.680	63.519.447	65.551.492
Makul Getiri Tutarı	5.774.615	7.279.761	7.604.787	7.893.562	8.146.084
Yatırım Bileşeni	9.139.410	10.936.277	11.553.024	12.133.520	12.677.763
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	1.514.937	1.549.992	1.575.905	1.601.271	1.626.116
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	1.280.123	1.309.744	1.331.640	1.353.075	1.374.068
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	6.979.949	7.141.461	7.260.851	7.377.725	7.492.194
ARGE Bütçesi	0	0	0	0	0
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	15.652.413	15.716.923	15.952.440	16.234.042	16.391.451
Diğer Gelirler	437.674	451.504	462.847	474.186	485.524
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	15.214.739	15.265.420	15.489.593	15.759.856	15.905.926
İşletme Sermayesi Gideri	167.996	168.556	171.031	174.015	175.628
İşletme Gideri Bileşeni	15.382.735	15.433.975	15.660.624	15.933.871	16.081.554
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	0	0	0	0	0
Yatırım Düzeltme Bileşeni	-809.672	-809.672	-809.672	-809.672	-809.672
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	-57.116	-57.116	-57.116	-57.116	-57.116
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	0	0	0	0	0
Yıllık Gelir Gereksinimi	23.655.357	25.503.464	26.346.860	27.200.603	27.892.530

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (1 Nisan 2026 itibariyle - TL)	0	0	0	0	91.158.027
--	---	---	---	---	------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülleri (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazi	837.628	796.663	816.703	836.743	856.784
Gaz Alım Damga Vergisi	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117
Kokulandırma	45.704	43.469	44.563	45.656	46.750

Fiziksel Değişken Öngörülleri	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	40,4%	50,4%	60,2%	70,0%	79,8%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	4,1%	9,5%	13,2%	16,8%	20,4%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	3.209	2.286	2.385	2.819	2.436

Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³					20.651.704
100.000-1.000.000 Sm ³					1.620.851
1.000.000-10.000.000 Sm ³					2.006.268
10.000.000-100.000.000 Sm ³					39.920.303
100.000.000 Sm ³ üzeri					0
TOPLAM					64.199.126

KURUL KARARI

Karar No: 14422

Karar Tarihi: 26/03/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/03/2026 tarihli toplantısında; 22/6/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'nın (Metodoloji) 28 inci maddesinin beşinci fıkrası ile 23/6/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı uyarınca; 29/9/2005 tarihli ve DAG/555-20/102 numaralı lisans sahibi **Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin**   nc  tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 27/6/2024 tarihli ve 12707 Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 27/6/2024 tarihli ve 12707 sayılı Kurul Kararı'nın 1 inci maddesi kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/4/2026 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	2,395239
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,808166
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,538390
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,358669
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,238941

MADDE 2- (1) 27/6/2024 tarihli ve 12707 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ektteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/4/2026 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK-PARAMETRELER TABLOSU (Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım Anonim Şirketi)

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	83.567.577	130.000.854	172.901.959	223.840.797	285.784.542
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNYö)	54.208.593	53.089.585	64.038.141	78.616.528	70.741.556
İtfa	7.775.316	10.188.479	13.099.304	16.672.783	19.888.308
Dönem Sonu Varlık Tabanı	130.000.854	172.901.959	223.840.797	285.784.542	336.637.790
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	106.784.215	151.451.406	198.371.378	254.812.669	311.211.166
Makul Getiri Tutarı	13.270.074	18.820.866	24.651.611	31.665.570	38.674.212
Yatırım Bileşeni	21.045.391	29.009.346	37.750.915	48.338.353	58.562.519
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	2.165.621	1.790.776	2.238.470	2.798.088	3.497.609
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	3.596.451	3.750.508	3.918.793	4.104.746	4.248.795
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	23.054.173	24.041.717	25.120.470	26.312.472	27.235.867
ARGE Bütçesi	230.542	240.417	251.205	263.125	272.359
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	37.652.925	39.870.937	42.114.719	45.508.720	48.127.143
Diğer Gelirler	1.835.438	1.937.112	2.048.406	2.171.446	2.274.719
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	35.817.488	37.933.825	40.066.313	43.337.274	45.852.425
İşletme Sermayesi Gideri	395.485	418.853	442.399	478.516	506.287
İşletme Gideri Bileşeni	36.212.972	38.352.678	40.508.712	43.815.790	46.358.712
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	410.826	2.237.645	3.724.638	3.430.514	2.963.386
Yatırım Düzeltme Bileşeni	-3.485.981	-3.485.981	-3.485.981	-3.485.981	-3.485.981
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	-68.652	-68.652	-68.652	-68.652	-68.652
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	0	0	0	0	0
Yıllık Gelir Gereksinimi	54.114.556	66.045.035	78.429.631	92.030.024	104.329.984

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (1 Nisan 2026 itibariyle - TL)					298.151.175
--	--	--	--	--	-------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülleri (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazı	1.942.257	2.223.397	2.317.584	2.753.904	2.864.480
Gaz Alım Damga Vergisi	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117
Kokulandırma	108.733	121.318	126.457	150.264	156.298

Fiziksel Değişken Öngörülleri	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	19,2%	38,4%	60,4%	80,9%	98,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	8,6%	17,5%	26,7%	36,3%	46,2%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	4	0	0	1	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	10.724	9.256	10.872	14.056	15.304

Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³					114.736.234
100.000-1.000.000 Sm ³					19.488.160
1.000.000-10.000.000 Sm ³					14.080.509
10.000.000-100.000.000 Sm ³					0
100.000.000 Sm ³ üzeri					0
TOPLAM	0	0	0	0	148.304.903

KURUL KARARI

Karar No: 14423

Karar Tarihi: 26/03/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/03/2026 tarihli toplantısında; 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'nın (Metodoloji) ve 23/06/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı doğrultusunda 17/02/2004 tarihli ve DAG/299-13/043 numaralı lisans sahibi **İğdaş İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 27/3/2025 tarihli ve 13414 sayılı Kurul Kararı ile değişik 29/12/2022 tarihli ve 11511 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resm  Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 27/3/2025 tarihli ve 13414 sayılı Kurul Kararı ile değişik 29/12/2022 tarihli ve 11511 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/4/2026 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	2,685130
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,731547
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,444855
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,311617
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,141272

MADDE 2- (1) 27/3/2025 tarihli ve 13414 sayılı Kurul Kararı ile değişik 29/12/2022 tarihli ve 11511 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/4/2026 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- PARAMETRELER TABLOSU (İğdaş İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi)

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	1.724.301.340	1.844.339.672	1.996.341.062	2.187.692.279	2.321.274.907
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNYö)	310.701.723	358.982.152	417.300.168	376.652.130	313.276.329
İtfa	190.663.391	206.980.762	225.948.951	243.069.502	257.309.336
Dönem Sonu Varlık Tabanı	1.844.339.672	1.996.341.062	2.187.692.279	2.321.274.907	2.377.241.900
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	1.784.320.506	1.920.340.367	2.092.016.670	2.254.483.593	2.349.258.403
Makul Getiri Tutarı	221.737.509	238.640.697	259.974.912	280.164.676	291.942.342
Yatırım Bileşeni	412.400.900	445.621.459	485.923.863	523.234.178	549.251.677
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	98.238.148	97.676.919	97.185.089	96.538.455	95.750.914
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	59.891.672	59.549.515	59.249.667	58.855.441	58.375.310
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	993.228.398	987.554.143	982.581.539	976.043.795	968.081.428
ARGE Bütçesi	9.932.284	9.875.541	9.825.815	9.760.438	9.680.814
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	1.338.453.898	1.346.234.751	1.309.211.104	1.357.592.198	1.333.654.459
Diğer Gelirler	52.831.536	53.503.476	54.220.892	54.858.551	55.419.664
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	1.285.622.362	1.292.731.275	1.254.990.213	1.302.733.647	1.278.234.795
İşletme Sermayesi Gideri	14.195.414	14.273.908	13.857.184	14.384.351	14.113.843
İşletme Gideri Bileşeni	1.299.817.775	1.307.005.183	1.268.847.396	1.317.117.997	1.292.348.637
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	0	0	0	0	0
Yatırım Düzeltme Bileşeni	0	0	0	0	0
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	0	0	0	0	0
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	0	0	0	0	0
Yıllık Gelir Gereksinimi	1.712.218.676	1.752.626.642	1.754.771.259	1.840.352.176	1.841.600.315

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (1 Nisan 2026 itibariyle - TL)	-	-	-	-	8.030.323.841
---	----------	----------	----------	----------	----------------------

Düzeltilmeye Tabi İşletme Gideri Öngörülleri (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazi	73.953.958	72.681.282	73.376.391	74.151.820	74.659.819
Gaz Alım Damga Vergisi	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117	2.407.117
Kokulandırma	4.035.228	3.965.786	4.003.714	4.046.024	4.073.743

Fiziksel Değişken Öngörülleri	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	4,0%	8,4%	13,4%	18,0%	21,8%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	2,5%	4,3%	5,9%	7,4%	8,7%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	347.847	446.591	225.158	598.035	491.042

Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³	-	-	-	-	2.687.540.902
100.000-1.000.000 Sm ³	-	-	-	-	559.715.859
1.000.000-10.000.000 Sm ³	-	-	-	-	482.350.736
10.000.000-100.000.000 Sm ³	-	-	-	-	162.655.477
100.000.000 Sm ³ üzeri	-	-	-	-	985.378.080
TOPLAM	-	-	-	-	4.877.641.054