

03 GAS

2009	
Proceso	
Gas natural [MMpcd]	4 436
Condensados [Mbd]	51
Producción	
Gas seco [MMpcd] *	3 572
Líquidos del gas [Mbd]	378
Gas licuado [Mbd]	181
Número de plantas endulzadoras	20
Capacidad de:	
Gas amargo [MMpcd]	4 503
Condensados amargos [Mbd]	144
Número de plantas criogénicas	21
Capacidad [MMpcd]	5 792
Terminales de distribución de gas licuado	
Ductos [km]	
Gas natural	9 032
Productos	3 643

* Producción de plantas.





Capacidad de proceso en plantas de gas

millones de pies cúbicos diarios

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Plantas endulzadoras											
De condensados amargos [Mbd]	192	192	144	144	144	144	144	144	144	144	144
De gas amargo	3 753	3 753	3 923	4 173	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503
Plantas recuperadoras de licuables	5 034	5 034	5 034	5 034	5 146	5 546	5 342	5 742	5 742	5 942	5 792
Criogénicas	4 559	4 559	4 559	4 559	4 592	4 992	4 992	5 392	5 392	5 592	5 792
Absorción	475	475	475	475	554	554	350	350	350	350	-
Fraccionamiento de líquidos^a [Mbd]	554	554	554	563	569	574	574	587	587	587	569

a. Incluye plantas recuperadoras de líquidos.

Proceso de gas y elaboración de productos

millones de pies cúbicos diarios

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	Variación 2009/2008 [%]
Proceso												
Gas húmedo total	3 527	3 691	3 677	3 770	3 853	3 963	3 879	4 153	4 283	4 240	4 436	4.6
Gas húmedo amargo	3 071	3 220	3 227	3 260	3 360	3 349	3 153	3 203	3 162	3 188	3 381	6.0
Gas húmedo dulce ^a	456	471	450	510	492	614	726	950	1 120	1 052	1 055	0.3
Gas a extracción de licuables	3 612	3 710	3 693	3 746	3 829	3 925	3 810	4 108	4 264	4 224	4 399	4.1
Gas húmedo	3 378	3 536	3 526	3 600	3 689	3 803	3 712	3 987	4 134	4 085	4 252	4.1
Reprocesos ^b	234	174	166	146	141	123	98	121	130	139	146	5.0
Elaboración [Mbd]												
Gas natural seco ^c [MMpcd]	2 709	2 791	2 804	2 916	3 029	3 144	3 147	3 445	3 546	3 461	3 572	3.2
Líquidos del gas ^d	447	445	443	418	428	451	436	436	405	376	378	0.6
Gas licuado	201	204	206	205	212	225	215	215	199	182	181	- 1.0
Etano	160	156	147	127	125	133	129	127	119	117	121	3.1
Gasolinas naturales	84	85	88	84	86	90	88	92	85	74	76	1.9
Otros ^e	1	1	2	2	4	3	3	3	2	2	1	- 50.0
Azufre [Mt]	687	661	684	703	757	759	692	711	659	660	712	7.8

a. Incluye vapores dulces de condensados.

b. Gas de ductos reprocesado en las plantas recuperadoras de licuables de Pajaritos, Poza Rica, Reynosa y de procesos internos de La Cangrejera.

c. No incluye etano a ductos de gas seco.

d. Incluye condensados estabilizados, reprocesos en La Cangrejera y otras corrientes a fraccionamiento.

e. Productos pesados de Reynosa y líquidos transferidos a la refinería de Madero.

GAS



COMPLEJO PROCESADOR DE GAS



TERMINAL DE DISTRIBUCIÓN DE GAS LP

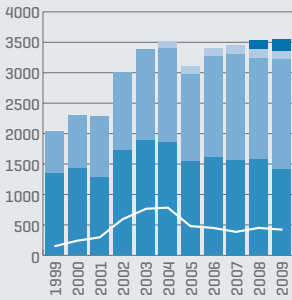


Balance de gas natural seco

millones de pies cúbicos diarios

VENTAS INTERNAS E IMPORTACIONES DE GAS SECO

MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS



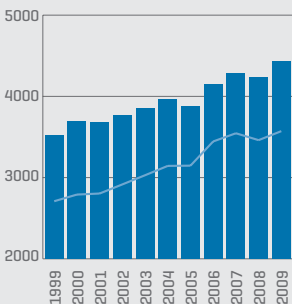
■ SECTOR INDUSTRIAL-DISTRIBUIDORAS
■ SECTOR ELÉCTRICO
■ SECTOR AUTOGENERACIÓN
■ SECTOR COMERCIALIZADORES
■ IMPORTACIONES

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	Variación 2009/2008 (%)
Origen	3 734	3 885	3 921	4 309	4 655	4 836	4 724	5 136	5 353	5 367	5 393	0.5
Producción	2 709	2 791	2 804	2 916	3 029	3 144	3 147	3 445	3 546	3 461	3 572	3.2
Etano a ductos de gas seco	114	98	101	91	95	108	94	87	87	76	74	- 3.5
Directo de campos de PEP	750	752	710	697	763	815	998	1 152	1 334	1 382	1 325	- 4.1
Importación	146	231	292	592	757	766	480	451	386	447	422	- 5.6
Otras corrientes	14	13	14	13	10	4	5	1	-	-	-	-
Destino	3 653	3 859	3 851	4 299	4 620	4 813	4 688	5 116	5 330	5 369	5 363	- 0.1
Consumo Pemex	1 620	1 775	1 829	1 870	1 993	2 056	2 033	2 130	2 128	2 176	2 177	...
Exportaciones	136	24	25	4	-	-	24	33	139	107	67	- 38.0
Ventas internas ^a	1 899	2 061	1 993	2 425	2 622	2 756	2 634	2 952	3 064	3 086	3 119	1.1
Sector industrial - distribuidoras	1 194	1 190	984	1 132	1 138	1 094	1 073	1 156	1 185	1 127	1 000	- 11.3
Sector eléctrico	705	871	1 010	1 293	1 484	1 535	1 422	1 663	1 740	1 671	1 801	7.8
Sector autogeneración	-	-	-	-	-	127	139	133	139	140	136	- 2.9
Sector comercializadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148	183	23.2
Empaque	- 1	- 1	3	...	5	...	- 2	1	...	- 1	1	- 173.2
Diferencia estadística	80	26	71	10	35	23	38	18	22	- 2	30	- 1 496.7

a. Volúmenes medidos a 1 kg/cm² y 20°C.

PROCESO DE GAS NATURAL Y PRODUCCIÓN DE GAS SECO

MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS



■ PROCESO DE GAS
■ ELABORACIÓN DE GAS SECO

Proceso de gas por centro

millones de pies cúbicos diarios

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	Variación 2009/2008 (%)
Proceso de gas	3 527	3 691	3 677	3 770	3 853	3 963	3 879	4 153	4 283	4 240	4 436	4.6
Proceso de gas húmedo amargo	3 071	3 220	3 227	3 260	3 360	3 349	3 153	3 203	3 162	3 188	3 381	6.0
Cactus	1 448	1 490	1 550	1 581	1 533	1 431	1 373	1 334	1 404	1 597	1 712	7.2
Ciudad Pemex	674	699	787	785	922	941	826	918	884	831	847	1.9
Matapionche	103	115	96	94	81	81	73	74	67	54	51	6.8
Nuevo Pemex	734	750	648	676	696	760	741	744	668	593	658	10.9
Arenque	-	-	-	-	28	34	32	32	31	26	23	12.5
Poza Rica	112	166	145	124	100	100	107	100	109	86	91	5.7
Proceso de gas húmedo dulce	456	471	450	510	492	614	726	950	1 120	1 052	1 055	0.3
Ciudad Pemex	117	135	84	102	65	70	63	45	67	60	52	- 12.9
La Venta	90	67	61	62	60	65	46	45	53	62	57	- 8.2
Reynosa ^a	232	254	286	336	356	233	223	197	183	117	11	- 90.5
Burgos	-	-	-	-	-	241	385	646	804	808	932	15.4
Nuevo Pemex	18	16	19	10	12	6	9	17	14	5	3	- 50.6

a. En proceso de liquidación.

Ventas internas de gas natural seco, gas licuado y productos petroquímicos

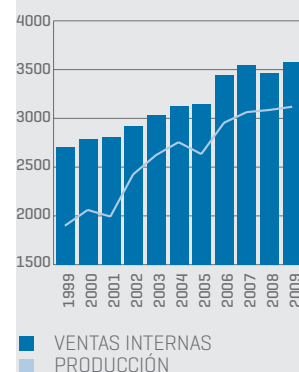
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	Variación 2009/2008 [%]
millones de pesos ^a												
Total ^b	33 688.7	57 028.7	59 207.3	57 281.2	88 935.8	113 013.4	129 182.4	129 904.6	135 137.9	165 723.4	109 428.7	- 34.0
Gas natural seco	15 557.5	27 594.9	28 914.1	30 313.0	51 207.9	69 229.9	79 064.8	75 354.6	78 644.1	105 436.3	58 102.1	- 44.9
Gas licuado	17 597.6	28 469.2	29 327.2	26 137.4	36 855.6	42 662.9	48 530.8	52 706.1	54 456.5	55 972.2	49 461.3	- 11.6
Petroquímicos	533.6	964.6	966.0	830.8	872.3	1 120.6	1 586.9	1 843.9	2 037.4	4 314.9	1 865.3	- 56.8
Hexano	121.2	115.1	142.6	134.0	217.6	286.0	405.6	378.3	344.8	484.6	367.5	- 24.2
Azufre	148.1	130.6	72.8	110.5	194.2	189.0	189.2	238.1	236.1	1 817.7	32.4	- 98.2
Materia prima negro de humo	117.5	210.3	120.1	135.7	274.4	371.0	640.5	819.8	1 038.5	1 423.6	1 149.9	- 19.2
Pentanos	31.6	29.4	2.7	47.4	23.1	46.3	38.8	72.6	63.1	115.2	73.6	- 36.1
Heptano	23.1	22.3	24.7	20.3	30.1	41.6	64.0	69.8	68.3	85.8	55.1	- 35.8
Butano	20.7	35.3	39.2	36.5	54.7	69.7	88.2	100.3	141.1	168.5	119.2	- 29.2
Propano	16.0	25.3	23.3	18.8	27.9	40.8	44.1	49.1	60.5	78.7	49.3	- 37.4
Isobutano	4.4	7.5	6.3	2.5	0.4	-	-	-	-	-	-	-
Solvente de absorción	4.7	13.2	14.4	26.4	41.6	62.2	111.9	109.8	81.1	132.2	10.0	- 92.5
Otros ^c	46.3	375.5	520.0	298.7	8.2	14.0	4.4	6.0	3.9	8.7	8.4	- 3.5
miles de toneladas												
Gas natural seco [MMpcd]	1 899.1	2 060.8	1 993.3	2 425.1	2 622.4	2 755.9	2 633.9	2 955.2	3 064.4	3 086.3	3 118.8	1.1
Gas licuado [Mbd]	311.5	329.7	324.7	331.9	326.9	327.6	313.4	305.4	300.5	291.3	281.0	- 3.5
Petroquímicos	648.8	785.0	869.8	861.4	793.7	931.2	1 025.9	1 047.7	1 066.0	1 128.1	1 003.2	- 11.1
Hexano	38.9	34.0	41.3	39.7	52.5	52.1	49.7	38.0	39.0	36.4	33.6	- 7.8
Azufre	347.1	347.6	394.5	448.9	470.0	539.4	551.7	580.4	579.3	667.8	593.3	- 11.2
Materia prima negro de humo	189.8	197.4	154.4	149.8	208.1	265.8	336.0	350.9	383.8	354.1	330.7	- 6.6
Pentanos	18.4	10.9	1.4	20.5	6.9	9.4	7.1	11.1	8.4	11.2	10.7	- 4.8
Heptano	7.2	6.4	7.0	5.8	7.1	7.4	7.6	6.9	7.3	6.2	4.9	- 21.2
Butano	8.7	9.9	11.4	12.8	13.3	13.2	14.8	14.6	19.0	16.6	17.2	3.4
Propano	6.7	7.0	6.6	6.8	6.7	7.9	7.7	7.5	8.3	8.1	7.7	- 4.9
Isobutano	1.8	2.0	1.7	0.8	0.1	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	5.7	14.7	22.1	25.8	27.1	33.5	50.5	37.3	20.2	26.6	4.2	- 84.0
Otros ^c	24.5	155.1	229.3	150.5	1.9	2.6	0.8	1.0	0.6	1.0	0.9	- 6.7

a. Cifras en flujo de efectivo

b. No incluye IVA

c. Incluye aceite lámparas, álco 4, petróleo incoloro, solvente L y P.

PRODUCCIÓN Y VENTAS INTERNAS DE GAS SECO MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS



■ VENTAS INTERNAS
■ PRODUCCIÓN