Balance regional de gas natural, 2002-2011
(millones de pies cúbicos diarios)
Nacional

Concepto			2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	TMCA
Origen			**4,863.0**	**5,322.5**	**5,749.8**	**5,951.9**	**6,561.1**	**7,128.9**	**7,350.1**	**7,501.7**	**7,898.9**	**7,973.1**	**5.6**
	Producción nacional		**4,133.6**	**4,326.5**	**4,625.6**	**5,046.4**	**5,542.7**	**6,025.3**	**6,014.0**	**6,244.0**	**6,440.0**	**6,223.7**	**4.7**
		Gas de PEP p	200.9	209.4	242.7	401.3	470.3	585.6	605.5	631.2	813.4	804.9	16.7
		Gas de PEP p	193.4	214.3	311.3	400.5	385.6	471.2	486.7	639.9	622.5	605.2	13.5
		Gas de PEP d	22.3	5.0	1.0	0.9	1.8	1.5	1.9	1.9	0.2	0.9	-30.1
		Producción de	2,915.6	3,029.4	3,144.1	3,146.9	3,444.5	3,546.4	3,461.3	3,572.1	3,618.2	3,696.6	2.7
		Directo de cam	697.1	762.7	814.5	997.8	1,152.2	1,333.6	1,382.3	1,325.3	1,311.8	1,045.3	4.6
		Etano inyectad	91.0	95.4	107.7	94.0	87.4	87.0	76.4	73.7	74.0	75.8	-2.0
		Otras corrient	13.3	10.3	4.2	4.9	0.9						n.a.
	Importación		**729.4**	**996.0**	**1,124.2**	**905.5**	**1,018.4**	**1,103.6**	**1,336.1**	**1,257.7**	**1,458.9**	**1,749.4**	**10.2**
			337.9	469.0	609.4	656.1	772.5	776.0	852.5	819.1	684.9	904.9	11.6
			391.5	527.0	514.8	249.4	167.1	78.1	127.9	97.7	226.9	452.3	1.6
							78.8	249.6	355.7	340.8	547.1	393.2	n.a.
Destino			**4,855.5**	**5,287.2**	**5,722.5**	**5,914.1**	**6,563.4**	**7,122.9**	**7,311.3**	**7,443.6**	**7,860.2**	**7,947.4**	**5.6**
	Demanda nacional		**4,851.1**	**5,287.2**	**5,722.5**	**5,890.2**	**6,530.7**	**6,984.2**	**7,203.9**	**7,377.0**	**7,776.9**	**7,923.2**	**5.6**
			1,289.7	1,322.5	1,405.1	1,483.1	1,580.9	1,759.6	1,886.4	1,898.4	2,163.3	2,155.4	5.9
			500.3	515.1	593.0	692.4	744.2	883.9	946.0	986.8	1,216.0	1,209.2	10.3
			237.9	269.9	261.8	275.8	281.3	283.9	307.9	301.3	338.0	333.8	3.8
			256.3	251.6	254.8	250.9	262.9	268.4	287.6	291.4	289.0	292.0	1.5
			294.7	285.4	295.0	263.5	292.0	322.9	344.5	318.4	319.9	320.0	0.9
			0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	-0.2
	Sector petrolero recirculaciones in		999.3	1,104.2	1,202.5	1,349.6	1,436.5	1,424.1	1,382.5	1,524.1	1,509.3	1,441.8	4.2
	Sector industrial		965.5	924.1	956.5	935.2	1,014.0	1,040.1	1,026.6	912.8	1,054.3	1,129.2	1.8
	Sector eléctrico		1,501.4	1,834.7	2,050.3	2,013.3	2,389.6	2,645.9	2,794.0	2,932.8	2,936.3	3,088.4	8.3
		Público	1,379	1,591	1,738	1,690	2,021	2,278	2,404	2,550	2,570	2,717	7.8
			919.7	932.5	813.6	733.0	836.5	872.4	895.9	991.1	982.1	1,012.7	1.1
			34.8	32.8	28.7	28.8	30.3	56.9	50.0	59.6	50.7	63.8	7.0
			424.94	625.30	896.19	917.92	1,154.43	1,349.1	1,458.4	1,499.7	1,537.3	1,640.9	16.2
		Privado	122.0	244.1	311.9	323.7	368.3	367.5	389.6	382.3	366.1	371.0	13.2
			122.0	191.9	222.8	216.6	232.9	245.5	244.1	246.9	265.5	265.6	9.0
				52.2	89.0	117.1	135.4	122.0	145.5	135.4	100.6	105.4	n.a.
	Sector residencial		71.0	81.2	86.5	86.6	84.5	88.5	87.4	82.9	85.7	81.7	1.6
	Sector servicios		22.4	18.6	19.6	20.5	23.3	24.2	25.3	24.5	26.6	25.2	1.3
	Sector Autotransporte		1.7	2.0	2.0	1.9	2.0	1.9	1.7	1.5	1.4	1.5	-1.9
	Exportación		**4.4**			**23.9**	**32.7**	**138.7**	**107.4**	**66.5**	**83.3**	**24.2**	**20.8**
Variación de inventarios y diferencias*			7.5	35.3	27.3	37.7	3.3	6.0	39.8	58.2	38.7	25.7	14.7

² Incluye el consumo de Compañía de Nitrógeno Cantarell a partir del año 2000.

Fuente: elaborado por IMP, con base en información de CFE, CRE, INEGI, Pemex, Sener y empresas privadas.

Balance regional de gas natural, 2002-2011
(millones de pies cúbicos diarios)
Noroeste

Concepto			2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	TMCA 2002-2011
Origen			**153.6**	**254.2**	**310.5**	**333.9**	**392.0**	**373.6**	**441.7**	**396.6**	**446.4**	**414.2**	**11.7**
	Producción regional												
		Gas de PEP para recirculaciones											
		Gas de PEP directo a Refinación											
		Producción de plantas de PGPB											
		Directo de campos											
		Etano inyectado a ductos											
		Otras corrientes											
	Importación		**153.6**	**254.2**	**310.5**	**333.9**	**392.0**	**373.6**	**441.7**	**396.6**	**446.4**	**414.2**	**11.7**
			153.6	254.2	310.5	333.9	392.0	373.6	416.6	389.8	250.3	389.6	10.9
		Importaciones por balance PGPB											
									25.1	6.8	196.1	24.6	n.a.
	De otras regiones			**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**						**n.a.**
Destino			**154.0**	**256.7**	**311.8**	**334.4**	**391.5**	**376.3**	**428.9**	**408.3**	**444.0**	**422.2**	**11.9**
	Demanda regional		**154.0**	**256.7**	**311.8**	**334.4**	**391.5**	**376.3**	**428.9**	**408.3**	**380.0**	**399.3**	**11.2**
	Sector petrolero		0.5	0.7	0.5	0.4	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	6.0
			0.5	0.7	0.5	0.4	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	6.0
	Sector industrial		19.3	17.0	20.8	23.6	26.5	28.2	28.4	26.8	31.5	37.1	7.5
	Sector eléctrico		132.3	237.2	288.8	308.7	362.4	345.7	398.3	379.7	346.5	360.1	11.8
		Público	130	185	199	191	226	222	250	241	243	252	7.6
			105.3	100.4	88.1	81.9	109.1	112.7	121.7	121.6	128.9	130.5	2.4
			25.1	84.2	111.3	109.5	116.8	109.3	128.3	119.1	114.1	121.9	19.2
		Privado	1.9	52.6	89.5	117.3	136.6	123.8	148.3	138.9	103.5	107.7	56.5
			1.9	0.3	0.4	0.2	1.2	1.8	2.9	3.5	2.9	2.3	1.9
				52.2	89.0	117.1	135.4	122.0	145.5	135.4	100.6	105.4	n.a.
	Sector residencial		1.8	1.6	1.6	1.5	1.4	1.5	1.0	0.8	0.9	1.0	-6.1
	Sector servicios		0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.5
	Sector Autotransporte												
	Exportación										**64.03**	**22.87**	**n.a.**
	A otras regiones			#### #####	#### #####	#### #####	#### #####	# ######	# ######	# ######	# ######	# ######	
Variación de inventarios y diferencias*			##### #####	##### #####	##### #####	##### #####	##### #####	##### #####	##### #####	##### #####	##### #####	##### #####	

Fuente: elaborado por IMP, con base en información de CFE, CRE, INEGI, Pemex, Sener y empresas privadas.

Balance regional de gas natural, 2002-2011
(millones de pies cúbicos diarios)
Noreste

Concepto			2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	TMCA 2002-2011
Origen			**1,647.8**	**1,891.4**	**1,956.3**	**1,838.2**	**2,068.8**	**2,179.4**	**2,309.6**	**2,400.6**	**2,506.8**	**2,694.3**	**5.6**
	Producción regional		**1,072.0**	**1,149.6**	**1,142.6**	**1,266.6**	**1,442.3**	**1,449.1**	**1,415.1**	**1,539.5**	**1,494.4**	**1,359.1**	**2.7**
		Gas de PEP p	35.6	37.7	36.4	35.9	35.1	35.4	38.8	43.3	47.1	48.5	3.5
		Gas de PEP p	56.4	48.4	45.0	46.3	46.9	50.8	47.9	45.7	32.5	30.1	-6.7
		Gas de PEP d	22.3	5.0	1.0	0.9	1.8	1.5	1.9	1.9	0.2	0.9	-30.1
		Producción de	312.4	361.2	470.3	594.8	829.1	989.8	906.6	923.5	900.3	923.6	12.8
		Directo de cam	638.1	689.3	584.0	581.6	528.3	391.7	420.0	525.1	514.3	356.0	-6.3
		Etano inyectad	2.5	2.0	1.7	2.2	0.2						n.a.
		Otras corrient	4.7	5.9	4.2	4.9	0.9						n.a.
	Importación		**575.8**	**741.8**	**813.8**	**571.6**	**626.4**	**730.0**	**894.4**	**861.1**	**1,012.5**	**1,335.2**	**9.8**
			184.3	214.8	298.9	322.2	380.5	402.4	435.9	429.3	434.6	515.3	12.1
			391.5	527.0	514.8	249.4	167.1	78.1	127.9	97.7	226.9	452.3	1.6
							78.8	249.6	330.6	334.0	351.0	368.6	n.a.
	De otras regiones							**0.2**					**n.a.**
Destino			**1,647.8**	**1,891.4**	**1,956.3**	**1,838.2**	**2,059.4**	**2,185.8**	**2,299.1**	**2,391.3**	**2,504.1**	**2,695.5**	**5.6**
	Demanda regional		**1,307.3**	**1,359.3**	**1,483.5**	**1,501.8**	**1,717.9**	**1,873.5**	**1,896.4**	**1,924.8**	**2,065.4**	**2,298.8**	**6.5**
	Sector petrolero		141.4	150.4	156.3	162.1	168.3	187.8	182.5	175.5	196.2	192.4	3.5
			42.3	43.7	41.9	41.5	40.5	41.2	43.3	47.0	50.7	54.6	2.9
			86.9	94.5	101.1	103.6	104.6	122.2	114.7	104.8	124.3	115.4	3.2
			8.9	12.3	13.3	17.0	23.1	24.3	24.5	23.6	21.1	22.3	10.7
			3.3	0.0									n.a.
	Sector petrolero recirculaciones in		56.4	48.4	45.0	46.3	46.9	50.8	47.9	45.7	32.5	68.3	2.2
	Sector industrial		397.0	349.2	355.7	347.8	371.4	383.6	371.5	340.1	391.4	416.7	0.5
	Sector eléctrico		639.6	737.2	850.2	869.1	1,057.5	1,174.7	1,219.1	1,294.3	1,353.8	1,554.4	10.4
		Público	582	599	679	702	877	985	1,027	1,107	1,157	1,356	9.9
			384.9	381.2	281.3	239.6	283.9	303.8	358.1	388.9	399.1	488.1	2.7
		Luz y Fuerza del Centro											
			197.2	218.1	397.2	462.8	593.2	681.4	669.2	718.2	758.2	868.3	17.9
		Privado	57.5	137.9	171.7	166.6	180.4	189.6	191.9	187.2	196.5	198.0	14.7
			57.5	137.9	171.7	166.6	180.4	189.6	191.9	187.2	196.5	198.0	14.7
	Sector residencial		54.9	60.3	61.1	60.9	57.4	59.7	57.8	53.6	54.4	50.8	-0.9
	Sector servicios		18.1	14.8	15.0	15.5	16.4	16.9	17.3	15.6	17.1	16.1	-1.3
	Sector Autotransporte		0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	68.7
	Exportación		**4.4**			**23.9**	**32.7**	**138.7**	**107.4**	**66.5**	**19.3**	**1.3**	**-12.6**
	A otras regiones		**336.1**	**532.1**	**472.8**	**312.4**	**308.8**	**173.5**	**295.4**	**399.9**	**438.5**	**395.4**	**1.8**
Variación de inventarios y diferencias*				0.0	0.0	0.0	9.4	6.4	10.5	9.3	2.7	1.2	n.a.

Fuente: elaborado por IMP, con base en información de CFE, CRE, INEGI, Pemex, Sener y empresas privadas.

Balance regional de gas natural, 2002-2011
(millones de pies cúbicos diarios)
Centro-Occidente

Concepto			2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	TMCA 2002-2011
Origen			**472.0**	**498.3**	**520.1**	**518.0**	**564.8**	**637.3**	**705.0**	**666.2**	**703.4**	**730.1**	**5.0**
	Producción regional												
		Gas de PEP para recirculaciones											
		Gas de PEP directo a Refinación											
		Producción de plantas de PGPB											
		Directo de campos											
		Etano inyectado a ductos											
		Otras corrientes											
	Importación												
	De otras regiones		**472.0**	**498.3**	**520.1**	**518.0**	**564.8**	**637.3**	**705.0**	**666.2**	**703.4**	**730.1**	**5.0**
Destino			**472.0**	**498.3**	**520.1**	**518.0**	**564.8**	**637.3**	**705.0**	**666.2**	**703.4**	**728.9**	**4.9**
	Demanda regional		**472.0**	**498.3**	**520.1**	**518.0**	**564.8**	**637.3**	**705.0**	**666.2**	**703.4**	**728.9**	**4.9**
	Sector petrolero		48.6	51.1	41.7	61.9	68.5	61.6	65.0	59.0	65.3	57.2	1.8
			48.5	51.1	41.7	61.9	68.5	61.5	64.9	59.0	65.2	57.1	1.8
			0.0		0.0			0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	46.4
	Sector industrial		229.5	249.0	267.0	259.1	287.7	296.4	298.4	231.1	287.7	310.2	3.4
	Sector eléctrico		190.9	193.8	204.7	190.4	200.9	272.3	334.3	368.3	340.1	353.7	7.1
		Público	156	165	179	166	174	242	306	340	309	323	8.4
			81.2	96.4	96.7	91.3	94.8	88.2	94.4	110.8	90.7	87.9	0.9
			74.6	68.2	81.9	75.1	79.7	154.1	211.5	229.5	218.7	234.9	13.6
		Privado	35.1	29.3	26.1	24.0	26.4	30.0	28.3	28.0	30.7	30.9	-1.4
			35.1	29.3	26.1	24.0	26.4	30.0	28.3	28.0	30.7	30.9	-1.4
	Sector residencial		2.7	3.8	5.6	5.6	5.4	5.0	5.2	5.1	6.9	5.7	8.9
	Sector servicios		0.3	0.6	1.0	1.1	2.2	2.1	2.1	2.7	3.4	2.0	21.8
	Sector Autotransporte												
	Exportación												
	A otras regiones												
Variación de inventarios y diferencias*				0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	n.a.

Fuente: elaborado por IMP, con base en información de CFE, CRE, INEGI, Pemex, Sener y empresas privadas.

Balance regional de gas natural, 2002-2011
(millones de pies cúbicos diarios)
Centro

Concepto			2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	TMCA 2002-2011
Origen			**604.6**	**651.9**	**646.1**	**604.0**	**642.7**	**639.1**	**655.8**	**672.9**	**712.1**	**752.4**	**2.5**
	Producción regional												
		Gas de PEP para recirculaciones											
		Gas de PEP directo a Refinación											
		Producción de plantas de PGPB											
		Directo de campos											
		Etano inyectado a ductos											
		Otras corrientes											
	Importación												
		Importaciones por logística											
	De otras regiones		**604.6**	**651.9**	**646.1**	**604.0**	**642.7**	**639.1**	**655.8**	**672.9**	**712.1**	**752.4**	**2.5**
Destino			**604.6**	**651.9**	**646.1**	**604.0**	**642.7**	**639.1**	**655.8**	**672.9**	**712.1**	**752.4**	**2.5**
	Demanda regional		**604.6**	**651.9**	**646.1**	**604.0**	**642.7**	**639.1**	**655.8**	**672.9**	**712.1**	**752.4**	**2.5**
	Sector petrolero		68.0	101.2	88.3	68.8	72.9	63.0	92.6	94.0	87.8	103.8	4.8
			39.0	65.3	63.5	52.9	52.9	47.4	72.8	77.4	74.2	74.4	7.4
			0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.3
			28.0	34.9	23.9	15.0	19.1	14.6	18.9	15.7	12.7	28.4	0.2
			0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	-0.2
	Sector industrial		225.7	226.9	238.0	232.2	246.4	251.5	244.7	234.6	257.2	274.7	2.2
	Sector eléctrico		294.0	303.6	296.6	279.1	297.0	295.7	288.1	313.6	326.5	341.4	1.7
		Público	271	282	274	256	275	276	271	289	306	312	1.6
			236.3	249.3	245.3	227.2	244.4	218.8	221.3	229.8	255.5	248.0	0.5
			34.8	32.8	28.7	28.8	30.3	56.9	50.0	59.6	50.7	63.8	7.0
		Privado	23.0	21.5	22.6	23.2	22.3	20.0	16.7	24.2	20.3	29.7	2.9
			23.0	21.5	22.6	23.2	22.3	20.0	16.7	24.2	20.3	29.7	2.9
	Sector residencial		11.6	15.5	18.2	18.5	20.3	22.3	23.3	23.4	23.5	24.2	8.5
	Sector servicios		3.5	2.7	3.2	3.6	4.2	4.8	5.6	5.9	5.8	6.8	7.5
	Sector Autotransporte		1.7	2.0	1.9	1.8	1.9	1.8	1.5	1.4	1.3	1.4	-2.4
	Exportación												
	A otras regiones												
Variación de inventarios y diferencias*				0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	n.a.

Fuente: elaborado por IMP, con base en información de CFE, CRE, INEGI, Pemex, Sener y empresas privadas.

Balance regional de gas natural, 2002-2011
(millones de pies cúbicos diarios)
Sur-Sureste

Concepto			2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	TMCA
Origen			**3,061.6**	**3,176.9**	**3,483.0**	**3,779.8**	**4,100.3**	**4,576.1**	**4,598.8**	**4,704.5**	**4,945.7**	**4,864.6**	**5.3**
	Producción regional		**3,061.6**	**3,176.9**	**3,483.0**	**3,779.8**	**4,100.3**	**4,576.1**	**4,598.8**	**4,704.5**	**4,945.7**	**4,864.6**	**5.3**
		Gas de PEP p	165.4	171.7	206.4	365.4	435.1	550.2	566.7	587.9	766.3	756.4	18.4
		Gas de PEP p	137.1	165.9	266.3	354.1	338.8	420.4	438.8	594.2	590.0	575.1	17.3
		Gas de PEP directo a Refinación											
		Producción de	2,603.2	2,668.1	2,673.8	2,552.2	2,615.4	2,576.6	2,554.6	2,648.6	2,718.0	2,768.0	0.7
		Directo de cam	59.0	73.4	230.5	416.2	623.8	941.9	962.3	800.2	797.5	689.3	31.4
		Etano inyectad	88.4	93.4	106.1	91.9	87.1	87.0	76.4	73.7	74.0	75.8	-1.7
		Otras corrient	8.6	4.4	0.0								n.a.
	Importación												

	De otras regiones												
Destino			**3,053.7**	**3,139.2**	**3,454.3**	**3,741.6**	**4,112.5**	**4,561.0**	**4,583.3**	**4,644.0**	**4,812.1**	**4,831.0**	**5.2**
	Demanda regional		**2,313.2**	**2,521.0**	**2,761.0**	**2,932.0**	**3,213.8**	**3,457.9**	**3,517.8**	**3,704.8**	**3,836.0**	**3,743.9**	**5.5**
			1,031.2	1,019.1	1,118.4	1,189.9	1,270.3	1,446.6	1,545.5	1,569.0	1,813.1	1,801.0	6.4
			458.1	471.4	551.2	650.9	703.7	842.7	902.7	939.7	1,165.2	1,154.6	10.8
			63.5	59.1	55.5	57.4	55.2	52.8	55.5	60.1	74.2	86.7	3.5
			246.3	238.1	240.5	233.0	238.4	242.8	261.7	266.5	266.4	268.1	0.9
			263.4	250.5	271.2	248.6	273.0	308.3	325.6	302.7	307.3	291.6	1.1
		Pemex Corporativo											
			943.0	1,055.7	1,157.5	1,303.2	1,389.6	1,373.3	1,334.7	1,478.4	1,476.8	1,373.5	4.3
	Sector industrial		94.1	83.0	74.9	72.6	82.1	80.4	83.5	80.3	86.5	90.5	-0.4
	Sector eléctrico		244.6	362.9	410.0	366.0	471.7	557.4	554.1	577.0	559.4	478.7	7.7
		Público	240	360	408	363	469	553	550	573	554	474	7.9
			112.0	105.2	102.2	92.9	104.4	149.0	100.4	139.9	108.0	58.2	-7.0
			128.0	254.8	305.8	270.5	364.7	404.3	449.4	432.9	446.3	415.8	14.0
		Privado	4.6	2.9	2.0	2.6	2.6	4.1	4.3	4.1	5.1	4.8	0.5
			4.6	2.9	2.0	2.6	2.6	4.1	4.3	4.1	5.1	4.8	0.5
	Sector residencial												
	Sector servicios		0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	-7.5
	Sector Autotransporte												
	Exportación												
	A otras regiones		**740.5**	**618.1**	**693.4**	**809.6**	**898.8**	**1,103.1**	**1,065.5**	**939.2**	**976.0**	**1,087.0**	**4.4**
Variación de inventarios y diferencias*			**7.9**	**37.7**	**28.7**	**28.2**	**12.2**	**15.1**	**15.5**	**60.6**	**33.6**	**33.7**	**17.4**

Fuente: elaborado por IMP, con base en información de CFE, CRE, INEGI, Pemex, Sener y empresas privadas.