



SECRETARÍA
DE
HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO

Servicio de Administración Tributaria



ACUSE DE ACEPTACIÓN DEL DICTAMEN FISCAL

PRESENTADO VÍA INTERNET

Folio: 162707

R.F.C. Contribuyente: _EME0001256D0

Nombre, Denominación o Razón Social: ENERGAS DE MEXICO SA DE CV

R.F.C. Contador Público Registrado: DOQC730810520

Nombre C.P.R.: CESAR MARCELINO DOMINGUEZ QUINTANA

No. de Registro del C.P.R.: 16850

Fecha de Presentación: 30/06/2012 - 8:21 PM

Fecha de Aceptación: 30/06/2012 - 8:21 PM

Por el siguiente concepto:

Recepción del Dictamen Fiscal de: 1-ESTADOS FINANCIEROS GENERAL

Por el periodo: 01/01/2011 al 31/12/2011

Cadena Original:

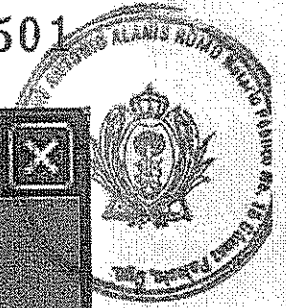
||_EME0001256D0|DOQC730810520|16850|20120630|8:21 PM|162707|00000100000
7000112188||

Sello Digital:

SS4IRhOJLBZxIPYyIEHQKvPQ4ggCocye7SVDHNGvXTRk+O2NSk5suw6Nkzw26APn
aXmqnb7jZRw/n9h2+jdTIXotnvTcZPg4uObrJd95rWKCPoWkbpJZQVh/B4L+wiP3Ld+7
y3bKptkDfNZlxf61GD19i1t1SmBbQ4mTlbUaD4=

COPIA

00000501



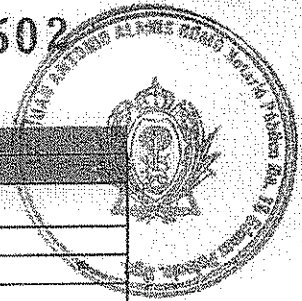
ACUSE DE RECIBO	
RFC Contribuyente	EME000125600
Archivo Recibido	EME0001256001365400sb2.
Tamaño del Archivo	1096 KB
Número de Folio	162707
Fecha de Recepción	30/06/2012 20:21:14
Mensaje: El presente acuse confirma que su archivo fue recibido y será procesado por el SAT. Por lo que este documento no ampara el cumplimiento de su obligación. Se le sugiere espere 48 horas a que se le confirme su aceptación o rechazo; en caso de no obtener respuesta, consulte su seguimiento en la Página del SAT.	
Cerrar	

ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
ENERGAS DE MEXICO SA DE CV

00000502

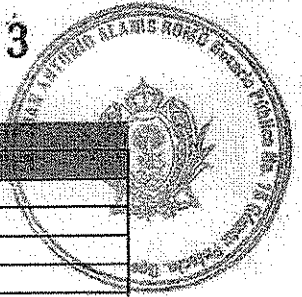


ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
	POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y DE 2010		
	(CIFRAS EN PESOS)		
	ACTIVO		
	ACTIVO CIRCULANTE		
	EFFECTIVO E INSTRUMENTOS FINANCIEROS		
01010000000000	EFFECTIVO EN CAJA Y BANCOS	107,873	355,008
01010001000000	VALORES DE INMEDIATA REALIZACION		
01010002000000	INVERSIONES EN RENTA FIJA		
01010003000000	OTROS INSTRUMENTOS FINANCIEROS		
01010004000000	TOTAL DE EFFECTIVO E INSTRUMENTOS FINANCIEROS	107,873	355,008
	CUENTAS POR COBRAR		
01010005000000	CLIENTES	7,691,160	6,312,724
01010006000000	DOCUMENTOS POR COBRAR		
01010007000000	PARTES RELACIONADAS	69,551,349	42,508,326
01010008000000	IMPUESTO AL VALOR AGREGADO POR RECUPERAR	4,372,784	1,425,489
01010009000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA POR RECUPERAR	303,242	104,621
01010010000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA POR RECUPERAR	853,169	853,169
01010011000000	IMPUESTO A LOS DEPOSITOS EN EFFECTIVO POR RECUPERAR	13,502	629
01010012000000	OTROS IMPUESTOS POR RECUPERAR		
01010013000000	DEUDORES DIVERSOS		
01010014000000	ESTIMACION DE CUENTAS INCOBRABLES	-1,438,864	-422,626
01010015000000	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	42,790,855	55,453,298
01010015000100	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON CLIENTES Y PARTES RELACIONADAS	44,850,855	59,453,298
01010016000000	TOTAL DE CUENTAS POR COBRAR	109,135,836	109,239,624
	INVENTARIOS		
01010017000000	PRODUCTOS TERMINADOS		
01010018000000	PRODUCCION EN PROCESO		
01010019000000	MATERIAS PRIMAS Y MATERIALES		
01010020000000	ESTIMACION DE OBSOLESCENCIA		
01010021000000	PERDIDA POR DETERIORO		
01010022000000	OTROS		
01010023000000	TOTAL DE INVENTARIOS		
	PAGOS ANTICIPADOS		
01010024000000	RENTAS PAGADAS POR ANTICIPADO		
01010025000000	ANTICIPO A PROVEEDORES		
01010026000000	OTROS PAGOS ANTICIPADOS	28,163,040	21,855,492
01010026000100	ANTICIPOS POR INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON PARTES RELACIONADAS	21,772,657	21,772,657
01010026000200	ANTICIPO A PROVEEDORES	6,390,383	77,835
01010027000000	PERDIDA POR DETERIORO DE PAGOS ANTICIPADOS		
01010028000000	TOTAL DE PAGOS ANTICIPADOS	28,163,040	21,855,492
01010029000000	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES		
01010030000000	IMPUESTO AL VALOR AGREGADO NO PAGADO	5,654,678	4,326,113
01010031000000	TOTAL DEL ACTIVO CIRCULANTE	160,060,789	132,772,242

ORIGINAL

COPIA

00000503



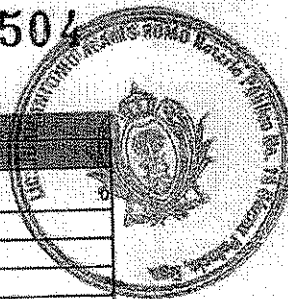
ESTADO DE POSICION FINANCIERA			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
	ACTIVO NO CIRCULANTE		
	Cuentas por cobrar a largo plazo		
	Cuentas por cobrar a largo plazo partes relacionadas		
01010032000000	Cuentas por cobrar a largo plazo partes no relacionadas		
01010033000000	TOTAL DE CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO		
01010034000000	Pagos anticipados a largo plazo		
	Anticipos a proveedores		
01010035000000	Otros pagos anticipados		
01010036000000	TOTAL DE PAGOS ANTICIPADOS A LARGO PLAZO		
	Inversiones permanentes		
01010037000000	Inversiones permanentes		
01010038000000	TOTAL DE INVERSIONES PERMANENTES		
	ACTIVO FIJO		
	Inmuebles, maquinaria y equipo		
01010040000000	Terrenos		
01010041000000	Edificios		
01010042000000	Maquinaria		
01010043000000	Equipo de transporte	180,000	
01010044000000	Mobiliario y equipo		
01010045000000	Equipo de computo	6,153	6,153
01010046000000	Otros activos fijos		
01010047000000	TOTAL DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	246,153	
	Depreciaciones acumuladas		
01010048000000	Depreciacion acumulada de edificios		
01010049000000	Depreciacion acumulada de maquinaria		
01010050000000	Depreciacion acumulada de equipo de transporte	22,500	
01010051000000	Depreciacion acumulada de mobiliario y equipo		
01010052000000	Depreciacion acumulada de equipo de computo	6,153	6,153
01010053000000	Depreciacion acumulada de otros activos fijos		
01010054000000	TOTAL DE DEPRECIACION ACUMULADA	28,653	6,153
	Perdida por deterioro acumulado		
01010055000000	Perdida por deterioro acumulado de edificios		
01010056000000	Perdida por deterioro acumulado de maquinaria		
01010057000000	Perdida por deterioro acumulado de equipo de transporte		
01010058000000	Perdida por deterioro acumulado de mobiliario y equipo		
01010059000000	Perdida por deterioro acumulado de equipo de computo		
01010060000000	Perdida por deterioro acumulado de otros activos fijos		
01010061000000	TOTAL DE PERDIDA POR DETERIORO ACUMULADO		

ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
ENERGAS DE MEXICO SA DE CV

00000504



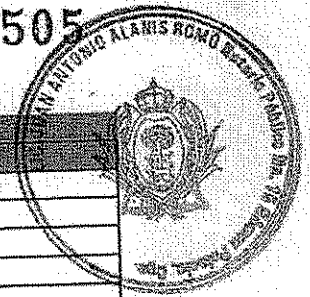
ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
01010062000000	TOTAL DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO NETO	157,500	
	ACTIVOS INTANGIBLES		
01010063000000	GASTOS PREOPERATIVOS		
01010064000000	INVESTIGACION DE MERCADO		
01010065000000	PATENTES Y MARCAS		
01010066000000	AMORTIZACIONES		
01010067000000	PERDIDA POR DETERIORO		
01010068000000	OTROS ACTIVOS INTANGIBLES	1,000,000	1,000,000
01010068000100	DEPOSITOS EN GARANTIA	1,000,000	1,000,000
01010069000000	TOTAL DE ACTIVOS INTANGIBLES	1,000,000	1,000,000
	OTROS ACTIVOS		
01010070000000	CREDITO MERCANTIL		
01010071000000	PERDIDA POR DETERIORO		
01010072000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA DIFERIDO		
01010073000000	PARTICIPACION DE LOS TRABAJADORES EN LAS UTILIDADES DIFERIDA		
01010074000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA DIFERIDO		
01010075000000	OTROS ACTIVOS	38,756,222	47,806,487
01010075000100	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON CLIENTES Y PARTES RELACIONADAS A LARGO PLAZO	38,756,222	47,806,487
01010076000000	TOTAL DE OTROS ACTIVOS	38,756,222	47,806,487
01010077000000	TOTAL DEL ACTIVO NO CIRCULANTE	38,756,222	47,806,487
01010078000000	TOTAL DEL ACTIVO	198,817,011	180,678,729
	PASIVO		
	PASIVO A CORTO PLAZO		
	DOCUMENTOS POR PAGAR		
01010079000000	NACIONALES		
01010080000000	DEL EXTRANJERO		
01010081000000	TOTAL DE DOCUMENTOS POR PAGAR		
	ACREEDORES DIVERSOS		
01010082000000	NACIONALES	119,926	119,926
01010083000000	DEL EXTRANJERO		
01010084000000	TOTAL DE ACREEDORES DIVERSOS	119,926	119,926
	PROVEEDORES		
01010085000000	NACIONALES	28,996,627	18,343,962
01010086000000	DEL EXTRANJERO	8,336,624	6,275,378
01010087000000	TOTAL DE PROVEEDORES	37,333,251	24,619,340
	CONTRIBUCIONES POR PAGAR		
01010088000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA	28,111	
01010089000000	IMPUESTO AL ACTIVO		
01010090000000	IMPUESTO AL VALOR AGREGADO		
01010091000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA		
01010092000000	IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCION Y SERVICIOS		
01010093000000	IMPUESTO SOBRE AUTOMOVILES NUEVOS		

ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
ENERGAS DE MEXICO SA DE CV

00000505



ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA		2011	2010
INDICE	CONCEPTO		
01010094000000	IMPUESTOS LOCALES		
01010095000000	CUOTAS PATRONALES SEGURO SOCIAL		
01010096000000	CUOTAS OBRERAS SEGURO SOCIAL		
01010097000000	APORTACIONES AL INFONAVIT		
01010098000000	APORTACIONES AL SAR		
01010099000000	IMPUESTO A LOS DEPOSITOS EN EFECTIVO		849
01010100000000	OTROS IMPUESTOS Y CONTRIBUCIONES		490
01010100000100	IMPUESTO SOBRE LA RENTA RETENIDO POR HONORARIOS		329
01010100000200	IMPUESTO AL VALOR AGREGADO RETENIDO POR HONORARIOS		189
01010101000000	TOTAL DE CONTRIBUCIONES POR PAGAR		
	OTROS PASIVOS		
01010102000000	IMPUESTO AL VALOR AGREGADO NO COBRADO	8,052,182	4,389,533
01010103000000	PARTICIPACION DE LOS TRABAJADORES EN LAS UTILIDADES		9,819
01010104000000	ANTICIPOS DE CUENTAS NACIONALES	32,423	
01010105000000	ANTICIPOS DE CUENTAS EXTRANJEROS		25,997,723
01010106000000	PARTES RELACIONADAS NACIONALES	50,012,385	
01010107000000	PARTES RELACIONADAS EXTRANJERAS		65,493,854
01010108000000	OTROS NACIONALES	157,938,894	14,060,000
01010108000100	ANTICIPOS POR INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON PARTES RELACIONADAS	10,000,000	
01010108000200	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON PROVEEDORES	417,548,864	52,160,813
01010109000000	OTROS DEL EXTRANJERO		14,377,112
01010110000000	TOTAL DE OTROS PASIVOS	110,112,369	
01010111000000	PORCIÓN CIRCULANTE DEL PASIVO A LARGO PLAZO		
01010112000000	TOTAL DEL PASIVO A CORTO PLAZO	151,378,764	121,618,048
	PASIVO A LARGO PLAZO		
	DEUDAS A LARGO PLAZO		
01010113000000	DOCUMENTOS POR PAGAR NACIONALES		
01010114000000	DOCUMENTOS POR PAGAR CON EL EXTRANJERO		
01010115000000	PARTES RELACIONADAS		
01010116000000	TOTAL DE DEUDAS A LARGO PLAZO		
01010117000000	OBLIGACIONES LABORALES		
	PASIVO CONTINGENTE		
01010118000000	PASIVO CONTINGENTE		
01010119000000	RESERVA PARA PENSIONES Y JUBILACIONES		
01010120000000	TOTAL DE PASIVO CONTINGENTE		
	OTROS PASIVOS		
01010121000000	RENTAS COBRADAS POR ANTICIPADO		
01010122000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA DIFERIDO		
01010123000000	PARTICIPACION DE LOS TRABAJADORES EN LAS UTILIDADES DIFERIDA		
01010124000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA DIFERIDO		
01010125000000	OTROS	33,112,051	41,426,434
01010125000100	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON PROVEEDORES A LARGO PLAZO	33,112,051	1,476,434

ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
ENERGAS DE MEXICO SA DE CV

00000506

ESTADO DE POSICION FINANCIERA			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
01010126000000	TOTAL DE OTROS PASIVOS	33,412,551	41,475,434
01010127000000	TOTAL DE PASIVO A LARGO PLAZO	33,412,551	41,475,434
01010128000000	TOTAL DEL PASIVO	184,789,315	163,094,482
	CAPITAL CONTABLE		
01010129000000	CAPITAL SOCIAL PROVENIENTE DE APORTACIONES	1,987,918	1,987,918
01010130000000	CAPITAL SOCIAL PROVENIENTE DE CAPITALIZACION		
01010131000000	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	952,759	3,666,245
01010132000000	PRIMA EN SUSCRIPCION DE ACCIONES	1,623,736	1,623,736
01010133000000	RESERVA LEGAL		
01010134000000	UTILIDAD NETA		2,588,822
01010135000000	PERDIDA NETA		
01010136000000	UTILIDADES RETENIDAS DE EJERCICIOS ANTERIORES	180,467,555	177,878,633
01010137000000	PERDIDAS ACUMULADAS DE EJERCICIOS ANTERIORES	-170,161,207	-170,161,207
01010138000000	EXCESO EN LA ACTUALIZACION DEL CAPITAL CONTABLE		
01010139000000	INSUFICIENCIA EN LA ACTUALIZACION DEL CAPITAL CONTABLE		
01010140000000	EFFECTO INICIAL ACUMULADO DE IMPUESTO SOBRE LA RENTA DIFERIDO		
01010141000000	EFFECTO INICIAL ACUMULADO DE LA PARTICIPACION DE LOS TRABAJADORES EN LAS UTILIDADES DIFERIDA		
01010142000000	EFFECTO INICIAL ACUMULADO DEL IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA DIFERIDO		
01010143000000	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS		
01010144000000	OTRAS CUENTAS DE CAPITAL ACREEDORAS		
01010145000000	OTRAS CUENTAS DE CAPITAL DEUDORAS		
01010146000000	TOTAL DEL CAPITAL CONTABLE	17,584,247	17,584,247
01010147000000	TOTAL DEL PASIVO Y DEL CAPITAL CONTABLE	199,617,011	180,678,729
	LAS NOTAS ADJUNTAS SON PARTE INTEGRANTE DE ESTE ESTADO FINANCIERO		

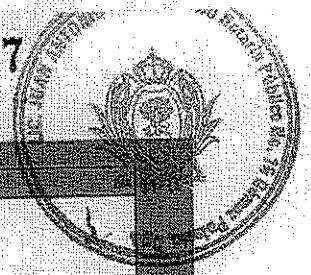


ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
ENERGAS DE MEXICO SA DE CV

00000507



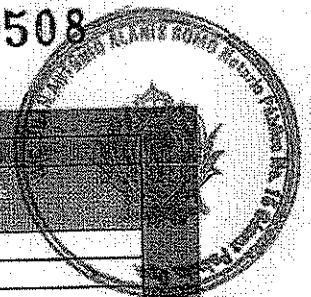
ESTADO DE RESULTADOS		2010	2009
INDICE	CONCEPTO		
	POR LOS EJERCICIOS COMPRENDIDOS DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y DE 2010		
	(CIFRAS EN PESOS)		
	NOTA: PARA EL LLENADO DE ESTE ANEXO ES NECESARIO CAPTURAR PRIMERO LA INFORMACION DE LOS ANEXOS 5, 6 (CUANDO SE ESTE OBLIGADO AL LLENADO DE ESTE ANEXO), 7, 8 Y 9.		
0102000000000	TOTAL DE VENTAS O INGRESOS NETOS PROPIOS DE LA ACTIVIDAD	418,432,874	208,325,489
	MENOS:		
01020001000000	COSTO DE VENTAS	232,833,274	185,305,344
01020002000000	PERDIDA BRUTA		
01020003000000	UTILIDAD BRUTA	185,599,600	23,020,145
	MENOS:		
	GASTOS DE OPERACION		
01020004000000	GASTOS GENERALES		27,185,873
01020005000000	GASTOS DE ADMINISTRACION		
01020006000000	GASTOS DE VENTA		
01020007000000	TOTAL	32,831,529	27,185,873
01020008000000	PERDIDA DE OPERACION	32,831,529	27,185,873
01020009000000	UTILIDAD DE OPERACION		
	MAS (MENOS):		
	OTROS INGRESOS Y OTROS GASTOS		
01020010000000	OTROS		
01020011000000	OTROS GASTOS		
01020012000000	TOTAL		
	MAS (MENOS):		
	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO		
01020013000000	INTERESES A FAVOR		833,651
01020014000000	INTERESES A CARGO		408
01020015000000	UTILIDAD CAMBIARIA		1,178,681
01020016000000	PERDIDA CAMBIARIA		-153,803
01020017000000	RESULTADO POR POSICION MONETARIA FAVORABLE		
01020018000000	RESULTADO POR POSICION MONETARIA DESFAVORABLE		
01020019000000	CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS		
01020020000000	OTROS CONCEPTOS FINANCIEROS A FAVOR		138,733,430
01020021000000	OTROS CONCEPTOS FINANCIEROS A CARGO		-133,636,813
01020022000000	TOTAL	817,676	6,754,855
	MAS (MENOS):		
01020023000000	PERDIDA NETA POR PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS NO CONSOLIDADAS Y ASOCIADAS		

ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
ENERGAS DE MEXICO SA DE CV

00000508



2º ESTADO DE RESULTADOS			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
01020024000000	UTILIDAD NETA POR PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS NO CONSOLIDADAS Y ASOCIADAS		
	MAS (MENOS):		
01020025000000	PARTIDAS NO ORDINARIAS		
01020026000000	PERDIDA ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD		2,588,822
01020027000000	UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD		
	MENOS:		
	IMPUESTOS A LA UTILIDAD		
01020028000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA		
01020029000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA		
01020030000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA DIFERIDO		
01020031000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA DIFERIDO		
01020032000000	OTRAS PROVISIONES		
01020033000000	TOTAL		
01020034000000	PERDIDA ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	843,000	
01020035000000	UTILIDAD ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS		2,588,822
	MAS (MENOS):		
01020036000000	OPERACIONES DISCONTINUADAS		
01020037000000	PERDIDA NETA	843,000	2,588,822
01020038000000	UTILIDAD NETA		
	LAS NOTAS ADJUNTAS SON PARTE INTEGRANTE DE ESTE ESTADO FINANCIERO		

ORIGINAL

COPIA

[illegible]

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
ENERGAS DE MEXICO SA DE CV

00000510



ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
	POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y DE 2010 (CIFRAS EN PESOS)		
	CONFORME AL METODO INDIRECTO		
	ACTIVIDADES DE OPERACION		
01040000000000	UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD		2,588,922
01040001000000	PERDIDA ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD		
	PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSION		
01040002000000	DEPRECIACIONES Y AMORTIZACIONES	22,500	
01040003000000	PERDIDA POR DETERIORO DE ACTIVOS		
01040004000000	UTILIDAD POR VENTA DE ACTIVO FIJO Y TERRENO		
01040005000000	INTERESES A FAVOR	-240,457	-833,651
01040006000000	DIVIDENDOS COBRADOS		
01040007000000	OTRAS PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSION		
01040007000100	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON CLIENTES Y PARTES RELACIONADAS		
01040007000200	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON PROVEEDORES Y PARTES RELACIONADAS		
01040008000000	SUMA DE PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSION	1,008,189	-3,224,624
	PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
01040009000000	INTERESES A CARGO	1,062	496
01040010000000	OTRAS PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
01040011000000	SUMA DE PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	1,062	496
	MAS (MENOS):		
01040012000000	INCREMENTO EN CUENTAS POR COBRAR Y OTROS	-10,561,011	-4,282,465
01040013000000	DISMINUCION EN INVENTARIOS	12,713,911	6,413,803
01040014000000	DISMINUCION EN PROVEEDORES	-195,086	
01040015000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA PAGADO	0	-788,360
01040016000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA PAGADO		
01040017000000	OTRAS PARTIDAS		
01040017000100	PARTES RELACIONADAS		
01040017000200	PROVISIONES Y PASIVOS ACUMULADOS		
01040017000300	OTROS ACTIVOS		
01040018000000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACION	-25,336,234	-10,048,184
	ACTIVIDADES DE INVERSION		
01040019000000	NEGOCIO ADQUIRIDO (CREDITO MERCANTIL Y/O COMERCIAL)		
01040020000000	INTERESES COBRADOS	240,457	833,651
01040021000000	DIVIDENDOS COBRADOS		
01040022000000	ADQUISICION DE ACTIVO FIJO Y TERRENO	-180,000	
01040023000000	COBROS POR VENTA DE ACTIVO FIJO Y TERRENO		
01040024000000	ADQUISICION DE ACCIONES		
01040025000000	ADQUISICION DE ACTIVOS INTANGIBLES		

ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
ENERGAS DE MEXICO SA DE CV



4. ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
01040026000000	ADQUISICION DE OTROS ACTIVOS		
01040027000000	OTRAS PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSION		
01040028000000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSION	60,457	933,651
01040029000000	EFFECTIVO EXCEDENTE PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO (RESULTADO POSITIVO)		
01040030000000	EFFECTIVO A OBTENER DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO (RESULTADO NEGATIVO)	-25,108,771	-9,114,503
	ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
01040031000000	ENTRADA DE EFECTIVO POR EMISION DE CAPITAL		
01040032000000	ENTRADA DE EFECTIVO POR APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	-2,713,486	3,408,245
01040033000000	OBTENCION DE PRESTAMOS CON PARTES RELACIONADAS	307,390,391	272,184,574
01040034000000	OBTENCION DE PRESTAMOS CON PARTES NO RELACIONADAS		
01040035000000	PAGO DE PASIVOS		
01040036000000	PAGO DE PRESTAMOS CON PARTES RELACIONADAS	-279,513,587	-296,182,984
01040037000000	PAGO DE PRESTAMOS CON PARTES NO RELACIONADAS		
01040038000000	INTERESES PAGADOS	-1,682	-496
01040039000000	PAGO DE DIVIDENDOS		
01040040000000	OTRAS PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
01040041000000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	24,661,436	9,410,339
01040042000000	INCREMENTO NETO DE EFECTIVO Y DEMAS EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-247,335	295,000
	EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO		
01040043000000	EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO POR CONVERSION DE LOS SALDOS Y FLUJOS DE EFECTIVO DE SUS OPERACIONES EXTRANJERAS, A LA MONEDA DE INFORME		
01040044000000	EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO POR INFLACION ASOCIADO CON LOS SALDOS Y FLUJOS DE EFECTIVO DE ENTIDADES QUE CONFORMAN LA ENTIDAD ECONOMICA CONSOLIDADA		
01040045000000	OTROS EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO		
01040046000000	TOTAL DE EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO		
01040047000000	EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	355,008	58,172
01040048000000	EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	107,673	355,008
	CONFORME AL METODO DIRECTO		
	ACTIVIDADES DE OPERACION		
01040049000000	COBRO A CLIENTES		
01040050000000	PAGOS A PROVEEDORES		
01040051000000	PAGO A EMPLEADOS Y OTROS PROVEEDORES DE BIENES Y SERVICIOS		
01040052000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA PAGADO		
01040053000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA PAGADO		
01040054000000	OTRAS ACTIVIDADES DE OPERACION		

ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
ENERGAS DE MEXICO SA DE CV

00000512



ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
01040055000000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
	ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
01040056000000	NEGOCIO ADQUIRIDO (CRÉDITO MERCANTIL Y/O COMERCIAL)		
01040057000000	INTERESES COBRADOS		
01040058000000	DIVIDENDOS COBRADOS		
01040059000000	ADQUISICIÓN DE ACTIVO FIJO Y TERRENO		
01040060000000	COBROS POR VENTA DE ACTIVO FIJO Y TERRENO		
01040061000000	ADQUISICIÓN DE ACCIONES		
01040062000000	ADQUISICIÓN DE ACTIVOS INTANGIBLES		
01040063000000	ADQUISICIÓN DE OTROS ACTIVOS		
01040064000000	OTRAS PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
01040065000000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
01040066000000	EFFECTIVO EXCEDENTE PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO (RESULTADO POSITIVO)		
01040067000000	EFFECTIVO A OBTENER DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO (RESULTADO NEGATIVO)		
	ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
01040068000000	ENTRADA DE EFECTIVO POR EMISIÓN DE CAPITAL		
01040069000000	ENTRADA DE EFECTIVO POR APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL		
01040070000000	OBTENCIÓN DE PRESTAMOS CON PARTES RELACIONADAS		
01040071000000	OBTENCIÓN DE PRESTAMOS CON PARTES NO RELACIONADAS		
01040072000000	PAGO DE PASIVOS		
01040073000000	PAGO DE PRESTAMOS CON PARTES RELACIONADAS		
01040074000000	PAGO DE PRESTAMOS CON PARTES NO RELACIONADAS		
01040075000000	INTERESES PAGADOS		
01040076000000	PAGO DE DIVIDENDOS		
01040077000000	OTRAS PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
01040078000000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
01040079000000	INCREMENTO NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO		
	EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO		
01040080000000	EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO POR CONVERSIÓN DE LOS SALDOS Y FLUJOS DE EFECTIVO DE SUS OPERACIONES EXTRANJERAS, A LA MONEDA DE INFORME		
01040081000000	EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO POR INFLACIÓN ASOCIADO CON LOS SALDOS Y FLUJOS DE EFECTIVO DE ENTIDADES QUE CONFORMAN LA ENTIDAD ECONOMICA CONSOLIDADA		
01040082000000	OTROS EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO		
01040083000000	TOTAL DE EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO		
01040084000000	EFFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERÍODO		

ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
ENERGAS DE MEXICO SA DE CV

00000513



ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
01040085000000	EFFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO		
	LAS NOTAS ADJUNTAS SON PARTE INTEGRANTE DE ESTE ESTADO FINANCIERO		

[Handwritten signature]

ORIGINAL

COPIA



Notas.txt

SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA

SISTEMA DE PRESENTACIÓN DEL DICTAMEN 2011

NOMBRE DEL CONTRIBUYENTE:
ENERGAS DE MEXICO SA DE CV

INFORMACIÓN DEL ANEXO : 4.1. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Notas a los estados financieros

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010

(Cifras en pesos)

1. Operaciones y resumen de las principales políticas aplicables

Energas de México, S.A. de C.V. (en lo sucesivo "La Compañía"), fue constituida el 25 de enero de 2000 para dedicarse a la compra-venta de gas natural y de intermediación de servicios de transporte, almacenamiento y distribución.

La emisión de los estados financieros y las notas correspondientes fue autorizada por el gerente administrativo, Ing. José de Jesús Meza Muñiz, el día 25 de junio de 2012. Estos estados financieros deberán ser aprobados en fecha posterior por el consejo de administración y por la asamblea de accionistas. Estos órganos tienen la facultad de modificar los estados financieros adjuntos.

Políticas contables significativas aplicadas

a) Cumplimiento con Normas de Información Financiera

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de conformidad con las Normas Mexicanas de Información Financiera (NIF).

Políticas contables significativas aplicadas

b) Bases de preparación

Los estados financieros han sido preparados con base en el costo histórico, excepto por las partidas no monetarias que hayan sido adquiridas o reconocidas en los estados financieros antes del 31 de diciembre de 2007, en cuyo caso incorporan los efectos de la inflación desde su reconocimiento inicial en los estados financieros y hasta el 31 de diciembre de 2007. Asimismo, los instrumentos financieros y activos disponibles para su venta se reconocen a su valor razonable.



Notas.txt

Los valores en libros de los activos y pasivos reconocidos y cuyos riesgos están siendo cubiertos son reconocidos a su valor razonable, de otra forma, se ajustan por cambios en su valor razonable atribuible al riesgo cubierto. Las cifras son presentadas en miles de pesos (\$000) excepto cuando se indique lo contrario.

La inflación de 2011 y 2010, determinada a través del Índice Nacional de Precios al Consumidor que publica Banco de México, fue de 3.81% y 4.40%, respectivamente. La inflación acumulada por los últimos 3 años fue de 11.78%, nivel que, de acuerdo a Normas Mexicanas de Información Financiera, corresponde a un entorno económico no inflacionario.

c) Reconocimiento de ingresos

Los ingresos se reconocen una vez que se han transferido a los clientes los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de los productos, es probable recibir los beneficios económicos y éstos se pueden medir confiablemente. Los ingresos son valuados al valor razonable de la contraprestación recibida, excluyendo los descuentos, rebajas e impuestos.

Generalmente los riesgos y beneficios significativos son transferidos a los clientes cuando éstos reciben y aceptan los productos que les fueron entregados.

d) Uso de estimaciones

La preparación de los estados financieros de conformidad con las NIF requiere del uso de estimaciones en la valuación de algunos de sus renglones. Los resultados que finalmente se obtengan pueden diferir de las estimaciones realizadas.

e) Efectivo

El efectivo y sus equivalentes están representados principalmente por depósitos bancarios e inversiones en instrumentos de alta liquidez, con vencimientos no mayores a 90 días. Estas inversiones se presentan a su costo de adquisición más intereses devengados no cobrados, importe que es similar a su valor de mercado.

f) Riesgos

Los principales riesgos a los que se encuentran expuestos los instrumentos financieros son riesgos en el flujo de efectivo, riesgo de liquidez, riesgo de mercado y riesgo de crédito. La administración de la Compañía revisa y aprueba las políticas para manejar cada uno de estos riesgos.

El riesgo de crédito representa la pérdida que sería reconocida en caso de que las contrapartes no cumplieran de manera integral las obligaciones contratadas. La Compañía también está expuesta a riesgos de mercado provenientes de cambios o fluctuaciones en el precio del gas y con la finalidad de disminuir dichas fluctuaciones en precio utiliza instrumentos financieros derivados de precio de gas cuyo beneficio o perjuicio se traslada a sus clientes.



Notas.txt

Los instrumentos financieros que potencialmente ocasionarían concentraciones de riesgo, son el efectivo, cuentas por cobrar a clientes e instrumentos financieros derivados. El efectivo se mantiene con distintas instituciones financieras. Utilizamos instrumentos financieros derivados tal como se menciona en el siguiente apartado, y estos contratos contienen el riesgo de que la contraparte no cumpla integralmente con su obligación, lo que pudiera resultar en una pérdida material.

Concentración de riesgo

La totalidad del gas natural comercializado por la Compañía se adquiere a Petróleos Mexicanos "PEMEX" (una entidad descentralizada del Gobierno Federal) y a West Texas, Inc.

El riesgo crediticio en cuentas por cobrar está diversificado, debido a nuestra base de clientes y su dispersión geográfica. Realizamos evaluaciones de crédito continuas sobre las condiciones crediticias de nuestros clientes y no se requieren de colateral para garantizar su recuperabilidad. En el evento de que los ciclos de cobranza se deterioren significativamente, nuestros resultados pudieran verse afectados de manera adversa.

g) Instrumentos financieros derivados

Como parte del servicio y atención al cliente, la Compañía funge como enlace entre el cliente y PEMEX para la contratación de instrumentos financieros derivados (IFD). A través de dichos IFD el cliente fija el precio futuro por consumo de gas natural ante fluctuaciones en dicho precio. Estos IFD son contratados por la Compañía directamente con Pemex. Los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados se reconocen de forma inmediata en resultados.

Como se establece en la INIF 12 "Instrumentos financieros derivados contratados por distribuidores de gas en beneficio de sus clientes", la Comisión Reguladora de Energía (CRE) obliga a la Compañía a trasladar íntegramente a los usuarios menores el efecto de los instrumentos financieros derivados contratados y establece la prohibición de obtener algún beneficio por los derivados contratados. Para cumplir con lo anterior, la Compañía prorratea el volumen de gas con precio fijo entre sus clientes, informándoles el volumen de gas que les fue asignado a precio fijo. La Compañía debe rendir cuentas de estas transacciones a la CRE.

h) Estimación para cuentas de cobro dudoso

Se tiene la política de establecer una estimación de cuentas de cobro dudoso para cubrir los saldos de las cuentas por cobrar con una antigüedad mayor a 60 días,

Notas.txt

tomando en consideración la experiencia histórica y la identificación específica de riesgo de cobro.



i) Mobiliario y Equipo

El mobiliario y equipo se registra a su valor de adquisición. La depreciación se calcula por el método de línea recta en función del valor de los activos y de su vida útil estimada por la administración de la Compañía (ver Nota 4).

j) Pasivos, provisiones, activos y pasivos contingentes y compromisos

Los pasivos por provisiones se reconocen cuando (i) existe una obligación presente (legal o asumida) como resultado de un evento pasado, (ii) es probable que se requiera la salida de recursos económicos como medio para liquidar dicha obligación, y (iii) la obligación pueda ser estimada razonablemente.

Cuando el efecto del valor del dinero a través del tiempo es significativo, el importe de la provisión es el valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para liquidar la obligación. La tasa de descuento aplicada en estos casos es antes de impuestos y refleja las condiciones de mercado a la fecha del balance general y, en su caso, el riesgo específico del pasivo correspondiente. En estos casos, el incremento en la provisión se reconoce como un gasto por intereses.

Las provisiones por pasivos contingentes se reconocen solamente cuando es probable la salida de recursos. Asimismo, los compromisos solamente se reconocen cuando generan una pérdida.

k) Fluctuaciones cambiarias

Las transacciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio aplicable a la fecha de su celebración. Los activos y pasivos en moneda extranjera se valúan al tipo de cambio de la fecha del balance general.

Las diferencias cambiarias entre la fecha de celebración y las de su cobro o pago, así como las derivadas de la conversión de los saldos denominados en moneda extranjera a la fecha de los estados financieros, se aplican a resultados, excepto por aquellas fluctuaciones generadas por financiamientos en moneda extranjera que fueron destinados para la construcción de activos fijos y en los que se capitaliza el resultado integral de financiamiento durante la construcción de los mismos.

En la nota 5 se muestra la posición en monedas extranjeras al final de cada ejercicio y los tipos de cambio utilizados en la conversión de estos saldos.

l) Obligaciones laborales

La Compañía no tiene empleados; consecuentemente no está sujeta a obligaciones de carácter laboral. La Compañía tiene celebrados contratos de prestación de servicios con compañías afiliadas para que éstas administren el personal necesario para la realización de sus operaciones y asuman las responsabilidades de carácter laboral



Notas.txt

que de ello se origine.

m) Impuestos a la utilidad

El impuesto a la utilidad causado en el año se presenta como un pasivo a corto plazo neto de los anticipos efectuados durante el mismo.

La Compañía no reconoce los efectos de impuestos diferidos de acuerdo a la NIF D-4 "Impuestos a la utilidad"

n) Utilidad (pérdida) integral

La utilidad (pérdida) integral es el incremento del capital ganado en el periodo, derivado de la utilidad (pérdida) neta.

o) Presentación del estado de resultados

Los costos y gastos mostrados en los estados de resultados se presentan de acuerdo a su función, ya que ésta clasificación permite evaluar adecuadamente los márgenes de utilidad operativa.

La presentación de la utilidad de operación no es requerida, sin embargo ésta se presenta ya que es un indicador importante en la evaluación de los resultados.

p) Nuevos pronunciamientos contables

Nuevos pronunciamientos que entraron en vigor para el ejercicio 2011:

NIF C-5, Pagos anticipados

En noviembre de 2010, el CINIF emitió la NIF C-5, la cual entra en vigor para los ejercicios que inician a partir del 1 de enero de 2011, y que sustituirá al Boletín C-5, del mismo nombre. Al momento de su adopción, los cambios contables que se originen deberán reconocerse de manera retrospectiva.

La NIF C-5, establece que la característica de los pagos anticipados es que no le transfieren aún a la entidad los beneficios y riesgos inherentes a los bienes que está por adquirir o los servicios que esta por recibir, por lo tanto deben clasificarse en el estado de posición financiera, en atención a la clasificación de la partida de destino, en el activo circulante o no circulante. Además, establece que para aquellos pagos anticipados, por los que se ha transferido a la entidad los beneficios y riesgos inherentes al bien o servicio, se reconozcan en el rubro al que corresponda el bien o servicio.

La adopción de esta norma no tuvo efectos en la situación financiera de la Compañía.

NIF C-6, Propiedades, planta y equipo



Notas.txt

En diciembre de 2010, el CINIF emitió la NIF C-6, estableciendo su entrada en vigor para los ejercicios que iniciaron a partir del 1 de enero de 2011, excepto por los cambios provenientes de la segregación en sus partes componentes de partidas de propiedades, planta y equipo que tengan una vida útil claramente distinta; para las entidades que no hayan efectuado dicha segregación las disposiciones aplicables entran en vigor para los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2012.

La NIF C-6, sustituye al Boletín C-6 Inmuebles, maquinaria y equipo, a diferencia del boletín la NIF, incluye dentro de su alcance el tratamiento contable de los activos para desarrollar o mantener activos biológicos y de industrias extractivas; establece entre otros, que en las adquisiciones de activos sin costo alguno, su costo debe ser nulo y se elimina la opción de utilizar avalúo; en el caso de intercambios de activos se requiere determinar la sustancia comercial de la operación; la depreciación debe realizarse sobre componentes del activo y el monto depreciable será el costo de adquisición menos su valor residual. Los anticipos a proveedores para la adquisición de activos se reconocen como un componente a partir del momento en que se transfieren los riesgos y beneficios inherentes a los activos. En el caso de baja de activos, el ingreso se reconoce una vez que se han cubierto los requisitos de reconocimiento de ingresos indicados en la norma. Se establecen revelaciones específicas para entidades públicas.

La adopción de esta norma no tuvo efectos en la situación financiera de la Compañía.

NIF C-18 Obligaciones asociadas con el retiro de propiedades, planta y equipo

La NIF C-18, con entrada en vigor para ejercicios que iniciaron a partir del 1 de enero de 2011 y de aplicación retrospectiva, establece el tratamiento contable para el reconocimiento inicial y posterior de la provisión por obligaciones legales o asumidas relacionadas con el retiro de componentes de propiedades, planta y equipo, las cuales se originaron durante la adquisición, construcción, desarrollo y/o el funcionamiento normal de dicho componente, así mismo, establece los requisitos a considerar para su valuación y las revelaciones que una entidad debe presentar cuando tenga una obligación asociada con el retiro de un componente.

La adopción de esta norma no tuvo efectos en la situación financiera de la Compañía.

2. Clientes

Los saldos por cobrar a clientes y su estimación para cuentas incobrables al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se integran como sigue:

2011	2010		
Cuentas por cobrar a clientes \$	7,691,160	\$	6,312,724
Estimación para cuentas incobrables	(1,439,864)	(422,628)	
\$	6,251,296	\$	5,890,096

Notas.txt



3. Partes relacionadas

a) Las cuentas por cobrar con partes relacionadas al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se integran como sigue:

Relación	2011	2010
Cuentas por cobrar:		
Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V.	Afiliada	\$
20,135,086 \$	26,078,736	
Tesorería del Norte, S.A. de C.V.	Afiliada	27,576,804 -
Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural del Norte, S.A. de C.V.		
Afiliada		
552,539		
5,522,610		
Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural Tecate, S.A. de C.V.		
Afiliada		
424,558		
424,558		
Gas Natural del Noroeste S.A. de C.V.		
Gas Natural Industrial S.A. de C.V.		
Afiliada		
Afiliada		
811,100		
20,051,262		
10,482,422		
-		
\$	69,551,349	\$ 42,508,326



Notas.txt

Relación	2011	2010
----------	------	------

Anticipo a proveedores:

Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V.	Afiliada	\$
21,777,667	\$	21,777,667
\$	91,329,016	\$
		64,285,993

El anticipo de proveedores fue pagado por Energas a su filial Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V. con el objetivo de recibir de su filial coberturas; las cuales serían empleadas en un nuevo proyecto de distribución de Energas. El proyecto no fue realizado en 2010 ni 2011 por lo que queda pendiente su aplicación.

b) Las cuentas por pagar con partes relacionadas al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se integran como sigue:

Relación	2011	2010
----------	------	------

Cuentas por pagar:

Gas Natural Industrial, S.A. de C.V.	Afiliada	\$	44,745,276
\$ 19,804,513			
Tesorería de México, S.A. de C.V.	Afiliada		5,267,089
6,193,210			
\$	50,012,365	\$	25,997,723

Relación	2011	2010
----------	------	------

Anticipo clientes:

Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural
del Norte, S.A. de C.V..

Afiliada

\$	14,000,000		
\$	14,000,000		
\$	14,000,000	\$	14,000,000

El Anticipo de clientes reflejado al 31 de Diciembre 2011 y 2010 es originado por el pago de la filial Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural del Norte, S.A. de C.V. para la instalación de un city gate, siguen sin aplicarse ya que la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y Pemex no han definido el lugar donde se establecerá dicha city gate.



Notas.txt

c) En los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, la Compañía realizó las siguientes operaciones importantes con partes relacionadas:

	2011	2010
Egresos por:		
Servicios administrativos recibidos	\$ 25,370,000	\$ 24,335,030
Compra de equipo de transporte		180,000
Compra de gas	10,801,816	5,322,695
\$	35,316,846	\$ 30,692,695
Ingresos por:		
Venta de gas	\$ 389,153,560	\$ 207,016,806

d) Se tienen celebrados los siguientes contratos con partes relacionadas:

- Contrato de instrumentos financieros derivados para precios de gas natural.
- Prestación de servicios administrativos.
- Contrato mercantil de crédito en cuenta corriente.

4. Mobiliario y Equipo

a) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, este rubro se integra como sigue:

Vidas útiles estimada	2011		
	2010		
Equipo de Cómputo	0 años	6,153	
6,153			



Equipo de Transporte	Notas.txt 4 años	180,000
	186,153	6,153
Depreciación acumulada	(28,653)	(6,153)
Valor neto	157,500	-
Equipo neto \$	157,500 \$	-

b) La depreciación cargada a los resultados en los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010 asciendo a 22,500 y 0 respectivamente.

5. Posición en moneda extranjera

a) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, los estados financieros contienen activos y pasivos monetarios denominados en dólares norteamericanos, como sigue:

(Cifras en dólares)

2011 2010

Pasivo a corto plazo	US\$	596,380 US\$	506,827
----------------------	------	--------------	---------

Los tipos de cambio utilizados para convertir los activos y pasivos monetarios a moneda nacional al 31 de diciembre de 2011 y 2010, fueron de \$13.97 y \$12.38 por dólar norteamericano, respectivamente. A la fecha de emisión de estos estados financieros, el tipo de cambio es de \$13.85 por dólar norteamericano.

b) Las importaciones de gas natural ascendieron en 2011 y 2010 a US \$ 8,864,140 US \$ 5,219,809 (dólares norteamericanos) respectivamente.

6. Instrumentos financieros derivados

Con el fin de disminuir el riesgo de futuros incrementos en el precio del gas, los cuáles se trasladarían a nuestros clientes de acuerdo con lo que se establece en la INIF 12 "Instrumentos financieros derivados contratados por distribuidores de gas en beneficio de sus clientes", se tienen 6 contratos de instrumentos financieros derivados denominados swap de gas y 60 contratos denominados Comodities Options con la contraparte PEMEX. El monto del gas por Millón de BTU y su duración en meses para cada contrato de cobertura se muestran en la siguiente tabla. Pemex periódicamente proporciona el valor razonable de los instrumentos financieros derivados contratados con ellos.

Al 31 de diciembre de 2011, los instrumentos financieros derivados a corto y largo plazo son los siguientes:

00000525



Notas.txt

Valor

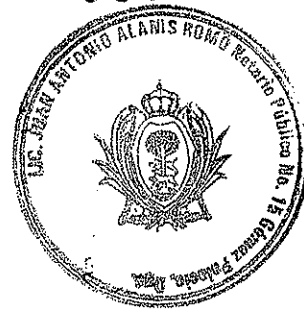
Valor

Instrumentos derivados Nocional de negociación	Plazo	Tipo Razonable a	Monto	
			Razonable a Corto Plazo	Largo Plazo
Swaps de Gas #44932 22,934,497	MMBTU's de gas 12,101,642	20,000.00		19
Swaps de Gas #46279 1,261,216	MMBTU's de gas 660,161	1,190.00		19
Swaps de Gas #51770 8,948,913	MMBTU's de gas 6,354,968	12,000.00		22
Swaps de Gas #53321	MMBTU's de gas	198.00	12	115,238
Com.Op.de Gas #53331	MMBTU's de gas	396.00	3	32,431
Com.Op.de Gas #54104 2,016,000	MMBTU's de gas	25,000.00		6
Com.Op.de Gas #55806 3,462,157	MMBTU's de gas	32,240.00		12
Com.Op.de Gas #55818 3,993,571	MMBTU's de gas	32,240.00		12
Com.Op.de Gas #55826 615,343	MMBTU's de gas	5,556.00		12
Com.Op.de Gas #55827 58,252	MMBTU's de gas 689,515	5,556.00		13
Com.Op.de Gas #56132	MMBTU's de gas	32,240.00		12

Page 11

ORIGINAL

COPIA



Notas.txt

4,274,607

Com.Op.de Gas #56133 1,501,597	MMBTU's de gas 5,556.00	24
Com.Op.de Gas #56158 60,479	MMBTU's de gas 5,556.00	12
Com.Op.de Gas #56887 263,336	MMBTU's de gas 19,800.00	1
Com.Op.de Gas #56889 236,681	MMBTU's de gas 16,700.00	1
Com.Op.de Gas #56890 221,907	MMBTU's de gas 14,100.00	1
Com.Op.de Gas #56893 87,000	MMBTU's de gas 14,100.00	1
Com.Op.de Gas #56894 144,094	MMBTU's de gas 10,900.00	1
Com.Op.de Gas #56895 126,091	MMBTU's de gas 9,600.00	1
Com.Op.de Gas #56896 111,901	MMBTU's de gas 8,600.00	1
Com.Op.de Gas #56898 106,885	MMBTU's de gas 8,300.00	1
Com.Op.de Gas #56899 116,300	MMBTU's de gas 9,100.00	1
Com.Op.de Gas #56902 167,232	MMBTU's de gas 13,200.00	1

00000527



Notas.txt

Com.Op.de Gas #56904 189,604	MMBTU's de gas 15,400.00	1
Com.Op.de Gas #56907 263,516	MMBTU's de gas 22,100.00	1
Com.Op.de Gas #56909 228,580	MMBTU's de gas 19,800.00	1
Com.Op.de Gas #56910 206,126	MMBTU's de gas 17,800.00	1
Com.Op.de Gas #56911 192,220	MMBTU's de gas 16,700.00	1
Com.Op.de Gas #56915 165,334	MMBTU's de gas 14,100.00	1
Com.Op.de Gas #56919 125,579	MMBTU's de gas 10,900.00	1
Com.Op.de Gas #56922 109,205	MMBTU's de gas 9,600.00	1
Com.Op.de Gas #56923 95,361	MMBTU's de gas 8,600.00	1
Com.Op.de Gas #56927 90,862	MMBTU's de gas 8,300.00	1
Com.Op.de Gas #56928 97,024	MMBTU's de gas 9,100.00	1
Com.Op.de Gas #56929 135,949	MMBTU's de gas 13,200.00	1
Com.Op.de Gas #56930 156,469	MMBTU's de gas 15,400.00	1



Notas.txt

Com.Op.de Gas #56931 209,155	MMBTU's de gas 22,100.00	1
Com.Op.de Gas #56932 183,330	MMBTU's de gas 19,800.00	1
Com.Op.de Gas #56934 164,053	MMBTU's de gas 17,800.00	1
Com.Op.de Gas #56935 157,742	MMBTU's de gas 16,700.00	1
Com.Op.de Gas #56938 142,924	MMBTU's de gas 14,100.00	1
Com.Op.de Gas #56940 109,001	MMBTU's de gas 10,900.00	1
Com.Op.de Gas #56941 93,561	MMBTU's de gas 9,600.00	1
Com.Op.de Gas #56942 81,147	MMBTU's de gas 8,600.00	1
Com.Op.de Gas #56943 76,317	MMBTU's de gas 8,300.00	1
Com.Op.de Gas #56946 82,510	MMBTU's de gas 9,100.00	11
Com.Op.de Gas #56947 112,727	MMBTU's de gas 13,200.00	1
Com.Op.de Gas #56948 126,348	MMBTU's de gas 15,400.00	1



Com.Op.de Gas	#	MMBTU's de gas	Notas.txt	
161,464	#56949	22,100.00	1	
135,029	#56951	19,800.00	1	
122,206	#56954	17,800.00	1	
120,660	#56955	16,700.00	1	
114,887	#56957	14,100.00	1	
86,766	#56958	10,900.00	1	
73,734	#56961	9,600.00	1	
63,170	#56962	8,600.00	1	
59,091	#56963	8,300.00	1	
62,148	#56964	9,100.00	1	
84,615	#56965	13,200.00	1	
514,179	#57569	4,520.00	11	
1,414,999	#57646	10,000.00	33	
		1,866,365		



Notas.txt

Swaps de Gas #58051 165,366	MMBTU's de gas 1,900.00	6
Swaps de Gas #58173 472,411	MMBTU's de gas 4,000.00	12
Com.Op.de Gas #58222 223,561	MMBTU's de gas 1,600.00 373,826	57
Com.Op.de Gas #58223 420,949	MMBTU's de gas 1,200.00 756,796	57
Com.Op.de Gas #57197	MMBTU's de gas 12,500.00	
TOTAL	44,790,056	36,737,861

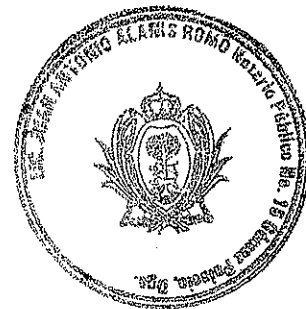
Los Términos de los instrumentos financieros mencionados anteriormente son los siguientes:

Fecha de Instrumentos Derivados	Precio Fecha de inicio	Precio de Terminación	(Millón de BTU'S)	Referencia Fijo	(Millón de BTU'S Variable
Swaps de Gas #44932	Ene-12	Jul-13	9.8400	4.16	
Swaps de Gas #46279	Ene-12	Jul-13	9.2500	4.16	



Notas.txt

Swaps de Gas #51770	Ene-12	Oct-13	7.5700	4.16
Swaps de Gas #53321	Ene-12	Dic-12	6.2900	4.16
Com.Op.de Gas #53331	Ene-12	Mar-12	1.6500	4.16
Com.Op.de Gas #54104	Ene-12	Jun-12	0.6400	4.16
Com.Op.de Gas #55806	Ene-12	Dic-12	0.4300	4.16
Com.Op.de Gas #55818	Ene-13	Dic-13	0.5600	4.16
Com.Op.de Gas #55826	Ene-12	Dic-12	0.4700	4.16
Com.Op.de Gas #55827	Dic-12	Dic-13	0.5800	4.16
Com.Op.de Gas #56132	Ene-14	Dic-14	0.6400	4.16
Com.Op.de Gas #56133	Ene-13	Dic-14	0.6400	4.16
Com.Op.de Gas #56158	Ene-13	Dic-13	4.1228	4.16
Com.Op.de Gas #56887	Ene-12	Ene-12	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56889	Feb-12	Feb-12	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56890	Mar-12	Mar-12	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56893	Abr-12	Abr-12	0.9500	4.16



			Notas.txt		
Com.Op.de Gas #56894	May-12	May-12	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56895	Jun-12	Jun-12	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56896	Jul-12	Jul-12	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56898	Ago-12	Ago-12	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56899	Sep-12	Sep-12	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56902	Oct-12	Oct-12	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56904	Nov-12	Nov-12	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56907	Dic-12	Dic-12	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56909	Ene-13	Ene-13	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56910	Feb-13	Feb-13	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56911	Mar-13	Mar-13	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56915	Abr-13	Abr-13	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56919	May-13	May-13	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56922	Jun-13	Jun-13	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56923	Jul-13	Jul-13	0.9500	4.16	
Com.Op.de Gas #56927	Ago-13	Ago-13	0.9500	4.16	



Notas.txt

Com.Op.de Gas #56928	Sep-13	Sep-13	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56929	Oct-13	Oct-13	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56930	Nov-13	Nov-13	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56931	Dic-13	Dic-13	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56932	Ene-14	Ene-14	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56934	Feb-14	Feb-14	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56935	Mar-14	Mar-14	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56938	Abr-14	Abr-14	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56940	May-14	May-14	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56941	Jun-14	Jun-14	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56942	Jul-14	Jul-14	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56943	Ago-14	Ago-14	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56946	Sep-14	Sep-14	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56947	Oct-14	Oct-14	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56948	Nov-14	Nov-14	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56949	Dic-14	Dic-14	0.9500	4.16

00000534



Notas.txt

Com.Op.de Gas #56951	Ene-15	Ene-15	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56954	Feb-15	Feb-15	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56955	Mar-15	Mar-15	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56957	Abr-15	Abr-15	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56958	May-15	May-15	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56961	Jun-15	Jun-15	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56962	Jul-15	Jul-15	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56963	Ago-15	Ago-15	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56964	Sep-15	Sep-15	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #56965	Oct-15	Oct-15	0.9500	4.16
Com.Op.de Gas #57569	Ene-12	Nov-12	0.4600	4.16
Com.Op.de Gas #57646	Ene-12	Sep-14	0.7600	4.16
Swaps de Gas #58051	Ene-12	Jun-12	4.0000	4.16
Swaps de Gas #58173	Ene-12	Dic-12	3.6200	4.16
Com.Op.de Gas #58222	Abr-12	Dic-16	0.5400	4.16
Com.Op.de Gas #58223	Abr-12	Dic-16	0.5300	4.16

Page 20

ORIGINAL

COPIA



Notas.txt

Com.Op.de Gas #57197 Ene-12 Mar-12 0.5300 4.16

7. Capital contable

a) Al 31 de diciembre de 2011, el capital social de la compañía está integrado por 400 acciones íntegramente suscritas y pagadas de la serie "A" con un valor nominal de \$1,000 (un mil pesos 00/100 M.N.) cada una y 1,100 acciones íntegramente suscritas y pagadas de la serie "B" con un valor nominal de \$1,000 (un mil pesos 00/100 M.N.) cada una.

b) Mediante asamblea general ordinaria de accionistas celebrada el 31 de diciembre de 2011, se aprobó reconocer el saldo de las aportaciones para futuros aumentos de capital en la cantidad total de \$952,759, derivado de lo anterior se presenta una reducción de aportaciones para futuros aumentos de capital en un total de \$2,713,486.

c) Mediante asamblea general ordinaria de accionistas celebrada el 31 de diciembre de 2010, se aprobó reconocer el saldo de las aportaciones para futuros aumentos de capital en la cantidad de \$3,666,245, derivado de lo anterior se presenta un aumento de aportaciones para futuros aumentos de capital en un total de \$3,409,245.

d) De acuerdo con la Ley General de Sociedades Mercantiles, de la utilidad neta del año habrá de separarse por lo menos el 5% para incrementar la reserva legal hasta que ésta alcance el 20% del capital social.

e) Por los dividendos que pague la Compañía que provengan de la Cuenta de Utilidad Fiscal Neta Consolidada (CUFIN), no se estará obligado al pago de ISR. Sin embargo, el saldo de esta cuenta sólo se podrá aplicar una vez que se haya agotado el saldo de la Cuenta de Utilidad Fiscal Neta Reinvertida Consolidada (CUFINRE).

8. Impuestos a la utilidad

a) En la reforma fiscal de 2010, se aprobaron modificaciones en la tasa del Impuesto sobre la Renta, los cuales se aplicarán de la siguiente forma:

En la Reforma Fiscal, se aprobaron incrementos en la tasa del Impuesto sobre la Renta, los cuales se aplicarán de la siguiente forma:

I) Para los ejercicios 2010 al 2012: 30%;



Notas.txt

II) Para el ejercicio 2013: 29%; y

III) Para los ejercicios 2014 en adelante: 28%.

b) El IETU del periodo se calcula aplicando la tasa del 17.5% a una utilidad determinada con base en flujos de efectivo a la cual se le disminuyen los créditos autorizados.

Los créditos de IETU se componen principalmente por aquellos provenientes de las bases negativas de IETU por amortizar (deducciones que exceden a los ingresos), los correspondientes a salarios y aportaciones de seguridad social, y los provenientes de deducciones de algunos activos como inventarios y activos fijos, durante el periodo de transición por la entrada en vigor del IETU.

El IETU se debe pagar solo cuando éste sea mayor que el ISR del mismo periodo. Para determinar el monto de IETU a pagar, se reducirá del IETU del periodo el ISR pagado del mismo periodo.

Cuando la base de IETU es negativa, en virtud de que las deducciones exceden a los ingresos gravables, no existirá IETU causado. El importe de la base negativa multiplicado por la tasa del IETU, resulta en un crédito de IETU, el cual puede acreditarse contra el ISR del mismo periodo o, en su caso, contra el IETU a pagar de los próximos diez años.

Basados en proyecciones de los resultados fiscales se ha concluido que en los siguientes años la Compañía será sujeta del pago de ISR.

c) En los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, no se registró impuesto sobre la renta causado debido a la pérdida fiscal generada en ambos ejercicios.

d) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se tiene los siguientes saldos fiscales:

	2011	2010
CUCA	\$ 4,348,130	\$ 4,188,546
CUFIN	\$ (1,393,129)	\$ (1,451,224)

9. Compromisos y contingencias

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, la Compañía tiene las siguientes responsabilidades contingentes:



Notas.txt

- Por las posibles diferencias que pudieran surgir como resultado de las facultades de comprobación de las autoridades fiscales.

- La Compañía está sujeta a varias leyes y reglamentos, que en caso de determinarse incumplimiento de las mismas, podrían generar sanciones relacionadas con su actividad.

[Faint handwritten notes in the center of the page]

00000538

EL CIUDADANO LICENCIADO JUAN ANTONIO ALANIS ROMO, NOTARIO PUBLICO TITULAR NUMERO (15), EN EJERCICIO Y ACTUANDO PARA ESTE DISTRITO JUDICIAL DE GOMEZ PALACIO, ESTADO DE DURANGO:

CERTIFICA:- Que el texto que antecede, concuerda fiel y exactamente con su original que Doy Fé haber tenido a la vista y Cotejado; y para constancia extendo la presente Certificación en la Ciudad de Gómez Palacio, Durango a los 05 días del mes de MAYO año 2013, cuatro y noventa y tres. DOY FÉ.

JIC JUAN ANTONIO ALANIS ROMO
N.E. NO. 15



AIRCO

ORIGINAL
JANIDIRU

COPIA

00000539

ORIGINAL

A handwritten signature, possibly reading "J. C.", is written in black ink.

COPIA

00000540



GAS NATURAL INDUSTRIAL, S.A. DE C.V.

Dictamen Fiscal

**Años terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010
con dictamen de los auditores independientes**

ORIGINAL

COP'IA



A la Asamblea General de Accionistas de

Gas Natural Industrial, S.A. de C.V.

He examinado los balances generales de Gas Natural Industrial, S.A. de C.V., al 31 de diciembre de 2011 y 2010, y los estados de resultados, de variaciones en el capital contable y de flujos de efectivo, que les son relativos, por los años que terminaron en esas fechas los cuales se encuentran incorporados en el archivo que se presenta via internet a la administración local de auditoría fiscal de Torreón Coahuila. Dichos estados financieros son responsabilidad de la administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los mismos con base en nuestras auditorías.

Mis exámenes fueron realizados de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en México, las cuales requieren que la auditoría sea planeada y realizada de tal manera que permita obtener una seguridad razonable de que los estados financieros no contienen errores importantes, y de que están preparados de acuerdo con las normas mexicanas de información financiera. La auditoría consiste en el examen, con base en pruebas selectivas, de la evidencia que soporta las cifras y revelaciones de los estados financieros; así mismo, incluye la evaluación de las normas de información financiera utilizadas, de las estimaciones significativas efectuadas por la administración y de la presentación de los estados financieros tomados en su conjunto. Consideramos que nuestros exámenes proporcionan una base razonable para sustentar mi opinión.

Los estados financieros antes mencionados, han sido preparados para ser utilizados por la Administración General de Auditoría Fiscal Federal y, por lo tanto, se presentan y clasifican conforme a los formatos que para tal efecto ha sido diseñado esa administración.

1. Como se menciona en la Nota 1, los estados financieros adjuntos no reconocen los efectos de impuestos a la utilidad sobre las diferencias entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos ni los efectos acumulados derivados de las obligaciones laborales, incluyendo la participación de los trabajadores en las utilidades diferida, como lo requiere la NIF D-4 "Impuestos a la utilidad" y D-3 "Beneficios a los Empleados", respectivamente. Los pasivos no reconocidos por el no reconocimiento de estas normas al 31 de diciembre de 2011 y 2010 ascienden a \$112,017,102 y \$72,904,123 por impuestos diferidos, así como \$75,223 y \$ 62,689 aproximadamente por beneficios a empleados respectivamente.

ORIGINAL

COPIA



2. Como se menciona en la Nota 5, la Compañía cuenta con créditos al 31 de diciembre de 2011 y 2010 por un monto de \$315,729,876 y \$130,335,932, de los cuales \$238,690,977 y \$100,127,479, respectivamente, son a largo plazo. Al 31 de diciembre de 2011, se incumplió con algunas razones financieras impuestas por ciertos créditos y la empresa no obtuvo la dispensa correspondiente, por tal incumplimiento la porción de largo plazo del crédito ha sido reclasificada a corto plazo en los estados financieros que se acompañan.

En mi opinión, excepto por la falta de reconocimiento de los impuestos diferidos y los efectos acumulados derivados de las obligaciones laborales incluyendo la participación de los trabajadores en las utilidades diferida que se menciona en el párrafo 1 anterior, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Gas Natural Industrial, S.A. de C.V., al 31 de diciembre de 2011 y 2010 y los resultados de sus operaciones, las variaciones en el capital contable y los flujos de efectivo por los años que terminaron en esas fechas, de conformidad con las normas mexicanas de información financiera.

C.P.C. César M. Domínguez Quintana


Socio de Mancera, S.C.

Registro No. 16850 en la

Administración General de Auditoría Fiscal

Torreón, Coahuila

27 de junio de 2012.

ORIGINAL


COPIA



INFORME SOBRE LA SITUACIÓN FISCAL DEL CONTRIBUYENTE

1. He examinado el balance general de Gas Natural Industrial, S.A. de C.V al 31 de diciembre de 2011, y el estado de resultado, de variaciones en el capital contable y de flujo de efectivo, que le son relativos, por el año que terminó en esa fecha. El 27 de junio de 2012 emití mi opinión sobre los estados financieros antes mencionados, con salvedad sin repercusión fiscal, por la falta de reconocimiento de los impuestos diferidos y los efectos acumulados derivados de las obligaciones laborales incluyendo la participación de los trabajadores en las utilidades diferida en los estados financieros.

En relación con el examen antes indicado he revisado la información incluida en el archivo electrónico del Sistema de Presentación del Dictamen (SIPRED) enviado vía Internet al Servicio de Administración Tributaria la cual ha sido reclasificada, agrupada y está presentada, conforme a los requerimientos establecidos en los artículos 68, 69, 71 al 74, 81 y 82 del Reglamento del Código Fiscal de la Federación (RCFF) y el Anexo 16 de la Resolución Miscelánea Fiscal para 2011, publicado el 10 de enero de 2012. Dicha información fue preparada por y bajo la responsabilidad de la administración de la Compañía.

Mi responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre dicha información con base en mi auditoría.

2. Mi examen fue realizado de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en México (normas de auditoría), las cuales requieren que la auditoría sea planeada y realizada de tal manera que permita obtener una seguridad razonable que la información incluida en el archivo electrónico mencionada en el apartado 1 anterior no contiene errores importantes y que está preparada de acuerdo con las disposiciones fiscales antes señaladas. La auditoría consiste en el examen efectuado, con base en pruebas selectivas conforme a las normas y procedimientos de auditoría aplicables en las circunstancias, de las cifras y las revelaciones de la información antes referida. Considero que mi examen proporciona una base razonable para sustentar mi opinión. Dicha información se incluye para uso exclusivo de la Administración Local de Auditoría Fiscal de Torreón Coahuila y no se considera indispensable para la interpretación de la situación financiera, de los resultados de operación, de las variaciones en el capital contable y de los flujos de efectivo de la Compañía.

ORIGINAL

COPIA



Asimismo, declaro bajo protesta de decir verdad, que emito este informe que abarca lo mencionado en los apartados 1, 2 y 3, con fundamento en la fracción III del Artículo 52 y demás aplicables del Código Fiscal de la Federación y de su Reglamento.

Con base en mi examen, antes descrito, efectuado sobre bases selectivas conforme a las normas y procedimientos de auditoría, manifiesto lo siguiente:

a. Dentro del alcance de las referidas pruebas selectivas, examiné la situación fiscal de la Compañía por el periodo que cubren los estados financieros dictaminados y no observé omisión alguna respecto del cumplimiento de las contribuciones fiscales federales a su cargo o en su carácter de retenedor.

Dentro del alcance de las referidas pruebas selectivas, me cercioré, en forma razonable, que los bienes y servicios adquiridos u otorgados en uso o goce por la Compañía durante el ejercicio, fueron recibidos o prestados, respectivamente. La aseveración anterior no incluye el examen respecto al cumplimiento de las disposiciones en materia aduanera y de comercio exterior, ni la evaluación de si los precios pagados por ellos (distintos a los de partes relacionadas) son razonables de acuerdo a las condiciones de mercado.

b. En mis papeles de trabajo existe evidencia del trabajo llevado a cabo en materia de muestreo de auditoría así como los procedimientos de auditoría aplicados que justifican las conclusiones obtenidas.

c. Verifiqué con base en pruebas selectivas y conforme a las normas y procedimientos de auditoría, el cálculo y entero de las contribuciones federales que se causaron en el ejercicio, que se incluyen en el anexo de contribuciones a cargo del contribuyente como sujeto directo o en su carácter de retenedor.

d. Dentro del alcance de las referidas pruebas selectivas, revisé en función de su naturaleza y mecánica de aplicación utilizada, en su caso, en ejercicios anteriores, las partidas que se integran en los siguientes anexos:

COPIA

ORIGINAL



- Conciliación entre el resultado contable y el fiscal para efectos del impuesto sobre la renta (ISR).

- Conciliación entre los ingresos dictaminados según el estado de resultados y los acumulables para los efectos del ISR.

e. Dentro del alcance de las referidas pruebas selectivas, revisé, en función a su naturaleza y mecánica de aplicación utilizada, en su caso, en ejercicios anteriores, la determinación y pago de la participación de los trabajadores en las utilidades.

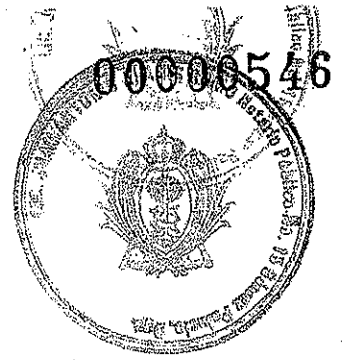
f. Revisé las declaraciones complementarias presentadas por el contribuyente en el ejercicio que se dictamina que modificaron las de ejercicios anteriores, comprobando que fueron presentadas conforme a las disposiciones fiscales las cuales se relacionan a continuación:

Contribución por la que se presentó declaración complementaria					Ejercicio o
Período fiscal	Conceptos modificados				Contribución de que se
trata Proviene de operaciones con partes relacionadas					Fecha de
Presentación					
ISR PERSONAS MORALES	MAYO 2006	ISR	ISR	NO	26/01/2011
ISR PERSONAS MORALES	JUNIO 2006	ISR	ISR	NO	26/01/2011
ISR PERSONAS MORALES	JULIO 2006	ISR	ISR	NO	26/01/2011
ISR PERSONAS MORALES	AGOSTO 2006	ISR	ISR	NO	26/01/2011
ISR PERSONAS MORALES	SEPTIEMBRE 2006	ISR	ISR	NO	26/01/2011
ISR PERSONAS MORALES	MAYO 2006	ISR	ISR	NO	26/01/2011
ISR PERSONAS MORALES	MAYO 2006	ISR	ISR	NO	26/01/2011

g. Dentro del alcance de las referidas pruebas selectivas, revisé los saldos de las cuentas que se indican en los análisis comparativos de las cuentas de gastos incluidas en los siguientes anexos, y en su caso, la conciliación de las diferencias con los estados financieros básicos originadas por reclasificaciones para su presentación así como la determinación de los montos deducibles y no deducibles para los efectos del ISR y el IETU

ORIGINAL

COPIA



- Determinación del costo de lo vendido para efectos contables y del ISR. (Anexo 6)
- Análisis comparativo de las subcuentas de gastos. (Anexo 7)
- Análisis comparativo de las subcuentas de otros gastos. (Anexo 8)
- Análisis comparativo de las subcuentas del resultado integral de financiamiento. (Anexo 9)

h. Durante el ejercicio que terminó el 31 de diciembre de 2011, no tuve conocimiento de que la Compañía obtuviera resoluciones de las autoridades fiscales, ni gozara de estímulos fiscales, exenciones, subsidios, ni créditos fiscales.

i. Durante el ejercicio, no tuve conocimiento de que la Compañía fuera responsable solidaria como retenedora en la enajenación de acciones por residentes en el extranjero.

j. Como parte de mis pruebas selectivas conforme a las normas y procedimientos de auditoría, revisé los resultados de las fluctuaciones cambiarias, comprobando los tipos de cambio aplicables a la fecha de la transacción, pago, cobro y al cierre del año.

k. Las operaciones realizadas por la Compañía durante el ejercicio con sus partes relacionadas son las que se muestran en el Anexo 32. Operaciones con Partes Relacionadas. Los principales saldos con sus partes relacionadas se muestran en la Nota 3 a los estados financieros.

l. Dentro del alcance de las referidas pruebas selectivas, revisé que la Compañía dio cumplimiento a lo dispuesto a la fracción XV, del artículo 86 de la Ley del Impuesto sobre la Renta y fracción III del artículo 18 de la Ley del Impuesto Empresarial a Tasa Única, respecto a la comprobación de que los ingresos acumulables y deducciones autorizadas derivadas de operaciones realizadas con partes relacionadas se apegaron a las disposiciones fiscales mencionadas.

m. El contribuyente manifestó en el Anexo de Datos Generales del Sistema de Presentación del Dictamen Fiscal 2011 que durante el ejercicio que terminó el 31 de diciembre de 2011 no aplico los criterios dados a conocer por la autoridad fiscal conforme al inciso h) de la fracción I del artículo 33 del CFF.

COPIA

ORIGINAL



3. En mi opinión, que está circunscrita a mi examen del balance general de Gas Natural Industrial, S.A. de C.V., al 31 de diciembre de 2011, y el estado de resultados, de variaciones en el capital contable y de flujos de efectivo, que le son relativos, por el ejercicio que terminó en esa fecha la información incluida en el archivo electrónico del SIPRED enviado vía Internet al Servicio de Administración Tributaria, contemplada en el Reglamento del Código Fiscal de la Federación vigente por el año que terminó el 31 de diciembre de 2011 está presentada razonablemente, en todos los aspectos importantes, de conformidad con las bases de presentación, agrupación y revelación descritas en el apartado 1 anterior.

4. En relación a las respuestas a cargo del Contador Público Registrado, cuyos índices se señalan en los instructivos del Anexo 16, publicado el 10 de enero de 2012 en el Diario Oficial de la Federación, incluidas en el apartado de "Datos Generales", así como los cuestionarios de diagnóstico fiscal y en materia de precios de transferencia, los cuales fueron diseñados por las autoridades fiscales, éstas se basan en el resultado de mi examen de los estados financieros básicos, tomados en su conjunto, el cual fue realizado de acuerdo con las normas y procedimientos de auditoría.

Consecuentemente, las respuestas que indican cumplimiento con las disposiciones fiscales por parte del contribuyente, están sustentadas con: a) el resultado del examen que efectué con base en pruebas selectivas y de acuerdo con las normas y procedimientos de auditoría, o b) el hecho que durante el examen que efectué conforme a normas y procedimientos de auditoría, revisé y no tuve conocimiento de algún incumplimiento del contribuyente con las obligaciones fiscales.

Asimismo, las respuestas que se dejaron en blanco es porque a) no fueron aplicables para el contribuyente, o b) con base en mi criterio como Contador Público Registrado, no hay una respuesta posible a los cuestionamientos en un renglón determinado, de conformidad con los instructivos del Anexo 16 de la Resolución Miscelánea para 2011, publicado el 10 de enero de 2012, en el Diario Oficial de la Federación.

5. En relación a las respuestas a cargo del contribuyente, incluidas en el anexo de datos generales, los cuestionarios de diagnóstico fiscal y en materia de precios de transferencia, cuyos índices se señalan en los instructivos del Anexo 16 publicado en la Cuarta Resolución de Modificaciones a la Resolución Miscelánea Fiscal para 2011, cuya vigencia continúa de

ORIGINAL

COPIA

00000548



conformidad con los artículos transitorios de la Resolución Miscelánea para 2012, los cuales fueron diseñados por las autoridades fiscales, he revisado dichas respuestas las cuales están sustentadas con a) el resultado del examen que efectúe con base en pruebas selectivas y de acuerdo con las normas y procedimientos de auditoría, o b) el hecho que durante el examen que efectúe conforme a normas y procedimientos de auditoría, revisé y no tuve conocimiento de algún incumplimiento del contribuyente con las obligaciones fiscales.

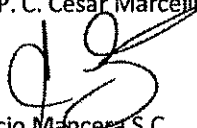
Asimismo, las preguntas que se dejaron sin respuesta es porque a) no fueron aplicables para el contribuyente o b) con base en mi criterio como Contador Público Registrado, no hay una respuesta posible a los cuestionamientos en un renglón determinado de conformidad con los instructivos del Anexo 16 de la Cuarta Resolución de Modificaciones a la Resolución Miscelánea Fiscal para 2011.

Asimismo, algunas preguntas requieren información que no forma parte de los estados financieros básicos por lo que las respuestas fueron proporcionadas por el contribuyente y no formaron parte de mi examen.

6. Este informe (apartados 1, 2 y 3), así como los comentarios descritos en los apartados 4 y 5 se emite para uso exclusivo de la administración de la Compañía, en cumplimiento de sus obligaciones fiscales y de la Administración Local de Auditoría Fiscal de Torreón Coahuila.

Torreón, Coahuila, a 28 de Junio de 2012

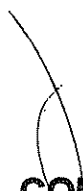
C. P. C. Cesar Marcelino Domínguez Quintana


Socio Mancera, S.C.

Registro No. 16850 en la Administración

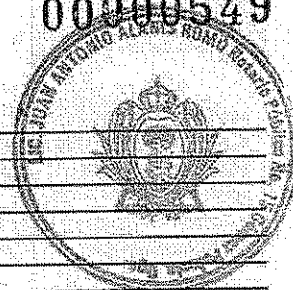
General de Auditoría Fiscal Federal

ORIGINAL


COPIA

SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA

00200549

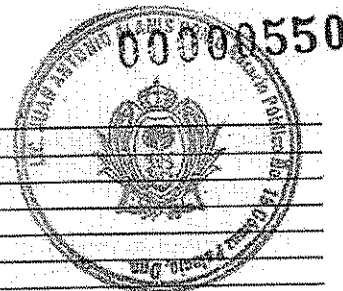


SISTEMA DE PRESENTACION DEL DICTAMEN 2011		
INFORMACIÓN DEL ANEXO: DATOS DE IDENTIFICACIÓN DEL CONTRIBUYENTE		
INDICE	CONCEPTO	DATO
01A000000	RFC:	GNI000915VC4
01A001000	MATERO, NOMBRE(S), DENOMINACIÓN O RAZÓN SOCIAL:	GAS NATURAL INDUSTRIAL SA DE CV
01A002000	CURP:	
	DOMICILIO FISCAL:	
01A003000	ENTIDAD FEDERATIVA:	05 - COAHUILA
01A004000	DELEGACIÓN O MUNICIPIO:	TORREON
01A005000	COLONIA O LOCALIDAD:	CIUDAD INDUSTRIAL TORREON
01A006000	CÓDIGO POSTAL:	27019
01A007000	CALLE, NÚMERO EXTERIOR E INTERIOR:	AVENIDA JUAN F. BRITTINGHAM 311
01A008000	CIUDAD O POBLACIÓN:	TORREON
01A009000	TELÉFONO:	8717188012
01A010000	CORREO ELECTRÓNICO:	CCRUIZ@GASNATURALINDUSTRIAL.COM.MX
01A011000	CLAVE DE ACTIVIDAD PARA EFECTOS FISCALES:	124 - SUMINISTRO DE GAS POR DUCTOS AL CONSUMIDOR FINAL
01A012000	NOMBRE DEL SECTOR ECONÓMICO AL QUE PERTENECE:	3 - ELECTRICIDAD, AGUA Y SUMINISTRO DE GAS POR DUCTOS AL CONSUMIDOR FINAL

ORIGINAL

COPIA

SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA

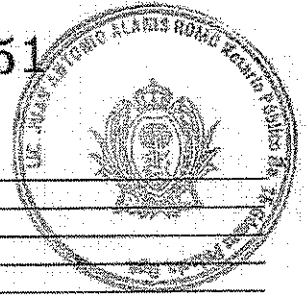


SISTEMA DE PRESENTACIÓN DEL DICTAMEN 2011		
INFORMACIÓN DEL ANEXO: DATOS DE IDENTIFICACIÓN DEL CONTADOR PÚBLICO		
INDICE	CONCEPTO	DATO
011000000	RFC:	DOQC730810520
011000100	NOMBRE (APELLIDO PATERNO, APELLIDO MATERNO, NOMBRE(S))	DOMINGUEZ QUINTANA CESAR MARCELINO
011000200	CURP:	DOQC730810HCHMNS03
011000300	NUMERO DE REGISTRO:	15850
011000400	DOMICILIO FISCAL:	
011000500	ENTIDAD FEDERATIVA:	08 - CHIHUAHUA
011000600	DELEGACION O MUNICIPIO:	JUAREZ
011000700	COLONIA O LOCALIDAD:	FRACCIONAMIENTO MISION DE LOS LAGOS
011000800	CODIGO POSTAL:	32668
011000900	CALLE, NUMERO EXTERIOR E INTERIOR:	PASEO DE LA VICTORIA 4150-A
011001000	CIUDAD O POBLACION:	JUAREZ
011001100	TELEFONO DEL CPR O DESPACHO:	6586481510
011001200	CORREO ELECTRONICO:	CESAR.DOMINGUEZ@MX.EY.COM
011001300	COLEGIO AL QUE PERTENECE:	INSTITUTO Y COLEGIO DE CONTADORES PUBLICOS DE CIUDAD JUAREZ, A.C.
011001400	NOMBRE DEL DESPACHO:	MANCERA S.C.
011001500	RFC DEL DESPACHO:	MAN9208143V1
011001600	NUMERO DE REGISTRO DEL DESPACHO:	01555

ORIGINAL

COPIA

00000551



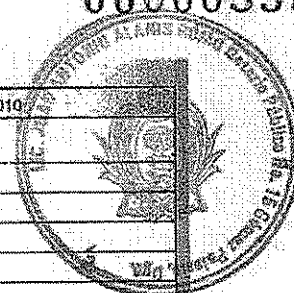
SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA

SISTEMA DE PRESENTACIÓN DEL DICTAMEN 2011		
INFORMACIÓN DEL ANEXO: DATOS DE IDENTIFICACIÓN DEL REPRESENTANTE LEGAL		
INDICE	CONCEPTO	DATO
01C000000	RFC:	MEMJ550428JJ1
01C001000	NOMBRE (APELLIDO PATERNO, APELLIDO MATERNO, NOMBRE(S))	MEZA MUÑOZ JOSE DE JESUS
01C002000	NACIONAL:	SI
01C003000	EXTRANJERO:	NO
01C004000	CURP:	MEMJ550428HZSZXS03
	DOMICILIO FISCAL:	
01C005000	ENTIDAD FEDERATIVA:	05 - COAHUILA
01C006000	DELEGACION O MUNICIPIO:	TORREON
01C007000	COLONIA O LOCALIDAD:	CIUDAD INDUSTRIAL TORREON
01C008000	CODIGO POSTAL:	27019
01C009000	CALLE, NUMERO EXTERIOR E INTERIOR:	311
01C010000	CIUDAD O POBLACION:	TORREON
01C011000	TELEFONO:	8717188012
01C012000	CORREO ELECTRONICO:	JESUSMEZA@GASNATURALINDUSTRIAL.COM.MX
01C013000	NUMERO DE ESCRITURA:	22578
01C014000	NUMERO DE NOTARIA QUE CERTIFICO EL PODER:	14
01C015000	ENTIDAD EN LA QUE SE UBICA LA NOTARIA:	10 - DURANGO
01C016000	FECHA DE CERTIFICACION DEL PODER:	12/05/2006
01C017000	FECHA DE DESIGNACION:	09/05/2006

ORIGINAL

COPIA

00000552

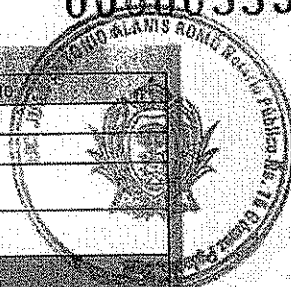


ESTADO DE POSICION FINANCIERA			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
	POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y DE 2010		
	(CIFRAS EN PESOS)		
	ACTIVO		
	ACTIVO CIRCULANTE		
	EFFECTIVO E INSTRUMENTOS FINANCIEROS		
01010000000000	EFFECTIVO EN CAJA Y BANCOS	4,692,817	1,444,615
01010001000000	VALORES DE INMEDIATA REALIZACION	2,979,228	2,918,590
01010002000000	INVERSIONES EN RENTA FIJA		
01010003000000	OTROS INSTRUMENTOS FINANCIEROS		
01010004000000	TOTAL DE EFFECTIVO E INSTRUMENTOS FINANCIEROS	7,672,045	4,363,205
	CUENTAS POR COBRAR		
01010005000000	CLIENTES	8,314,124	27,721,954
01010006000000	DOCUMENTOS POR COBRAR	34,332,500	
01010007000000	PARTES RELACIONADAS	278,919,305	74,599,678
01010008000000	IMPUESTO AL VALOR AGREGADO POR RECUPERAR	8,490,043	6,501,485
01010009000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA POR RECUPERAR	2,311,007	2,791,311
01010010000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA POR RECUPERAR	83,561	83,561
01010011000000	IMPUESTO A LOS DEPOSITOS EN EFFECTIVO POR RECUPERAR	14,608	7,229
01010012000000	OTROS IMPUESTOS POR RECUPERAR		
01010013000000	DEUDORES DIVERSOS	233,968	1,938,404
01010014000000	ESTIMACION DE CUENTAS INCOBRABLES	-4,050,890	-4,783,680
01010015000000	OTRAS CUENTAS POR COBRAR		
01010016000000	TOTAL DE CUENTAS POR COBRAR	229,708,215	106,009,324
	INVENTARIOS		
01010017000000	PRODUCTOS TERMINADOS		
01010018000000	PRODUCCION EN PROCESO		
01010019000000	MATERIAS PRIMAS Y MATERIALES		
01010020000000	ESTIMACION DE OBSOLESCENCIA		
01010021000000	PERDIDA POR DETERIORO		
01010022000000	OTROS		
01010023000000	TOTAL DE INVENTARIOS		
	PAGOS ANTICIPADOS		
01010024000000	RENTAS PAGADAS POR ANTICIPADO		
01010025000000	ANTICIPO A PROVEEDORES	544,311	3,874,163
01010026000000	OTROS PAGOS ANTICIPADOS	2,852,505	13,610,593
01010027000000	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON PARTES RELACIONADAS A CORTO PLAZO	2,852,505	13,610,593
01010028000000	PERDIDA POR DETERIORO DE PAGOS ANTICIPADOS		
01010029000000	TOTAL DE PAGOS ANTICIPADOS	5,249,319	17,484,756
01010030000000	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES		
01010031000000	IMPUESTO AL VALOR AGREGADO NO PAGADO	13,148,451	6,916,225
01010032000000	TOTAL DEL ACTIVO CIRCULANTE	350,361,332	137,852,128
	ACTIVO NO CIRCULANTE		

ORIGINAL

COPIA

00000553



ESTADO DE POSICION FINANCIERA			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
	CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO		
	CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO PARTES RELACIONADAS		
01010032000000	CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO PARTES NO RELACIONADAS		
01010033000000	TOTAL DE CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO		
01010034000000	PAGOS ANTICIPADOS A LARGO PLAZO		
	ANTICIPO A PROVEEDORES		
01010035000000	OTROS PAGOS ANTICIPADOS		
01010036000000	TOTAL DE PAGOS ANTICIPADOS A LARGO PLAZO		
01010037000000	INVERSIONES PERMANENTES		
	INVERSIONES PERMANENTES	695,725	695,725
01010038000000	TOTAL DE INVERSIONES PERMANENTES	695,725	695,725
01010039000000	ACTIVO FIJO		
	INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO		
	TERRENOS	2,579,354	38,354
01010040000000	EDIFICIOS		
01010041000000	MAQUINARIA		3,039,254
01010042000000	EQUIPO DE TRANSPORTE	11,361,480	949,393
01010043000000	MOBILIARIO Y EQUIPO	1,585,711	2,528,600
01010044000000	EQUIPO DE COMPUTO	3,458,323	325,295,005
01010045000000	OTROS ACTIVOS FIJOS	529,710,428	151,221
01010046000000	DERECHOS DE VIA	151,221	201,204,613
01010046000100	DUCTOS	471,090,381	6,209,400
01010046000200	EQUIPO DE REGULACION, MEDICION Y COMPRESION	18,370,400	350,034
01010046000300	ESTR Y EQ DE TELECOMUNICACION	233,314	30,633,647
01010046000400	DIVERSOS EQUIPOS DE HERRAMIENTAS	42,650,154	335,670,700
01010046000500	TOTAL DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	548,340,250	
01010047000000	DEPRECIACIONES ACUMULADAS		
	DEPRECIACION ACUMULADA DE EDIFICIOS		
01010048000000	DEPRECIACION ACUMULADA DE MAQUINARIA		
01010049000000	DEPRECIACION ACUMULADA DE EQUIPO DE TRANSPORTE	3,522,946	2,316,585
01010050000000	DEPRECIACION ACUMULADA DE MOBILIARIO Y EQUIPO	305,374	293,631
01010051000000	DEPRECIACION ACUMULADA DE EQUIPO DE COMPUTO	1,819,304	1,266,727
01010052000000	DEPRECIACION ACUMULADA DE OTROS ACTIVOS FIJOS	31,894,090	20,577,723
01010053000000	DEPRECIACION ACUMULADA DUCTOS	22,851,851	14,745,431
01010053000100	DEPRECIACION ACUMULADA EQUIPO DE REGULACION, MEDICION Y COMPRESION	1,170,463	740,195
01010053000200	DEPRECIACION ACUMULADA ESTR Y EQ DE TELECOMUNICACION	109,696	21,912
01010053000300	DEPRECIACION ACUMULADA DIVERSOS EQUIPOS DE HERRAMIENTAS	8,362,975	5,029,213
01010053000400	TOTAL DE DEPRECIACION ACUMULADA	51,242,774	24,366,664
01010054000000	PERDIDA POR DETERIORO ACUMULADO		
01010055000000	PERDIDA POR DETERIORO ACUMULADO DE EDIFICIOS		

COPIA

ORIGINAL

00000554

ESTADO DE POSICION FINANCIERA			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
01010056000000	PERDIDA POR DETERIORO ACUMULADO DE MAQUINARIA		
01010057000000	PERDIDA POR DETERIORO ACUMULADO DE EQUIPO DE TRANSPORTE		
01010058000000	PERDIDA POR DETERIORO ACUMULADO DE MOBILIARIO Y EQUIPO		
01010059000000	PERDIDA POR DETERIORO ACUMULADO DE EQUIPO DE COMPUTO		
01010060000000	PERDIDA POR DETERIORO ACUMULADO DE OTROS ACTIVOS FIJOS		
01010061000000	TOTAL DE PERDIDA POR DETERIORO ACUMULADO		
01010062000000	TOTAL DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO NETO	511,263,522	311,304,042
	ACTIVOS INTANGIBLES		
01010063000000	GASTOS PREOPERATIVOS		
01010064000000	INVESTIGACION DE MERCADO		
01010065000000	PATENTES Y MARCAS		
01010066000000	AMORTIZACIONES		
01010067000000	PERDIDA POR DETERIORO		
01010068000000	OTROS ACTIVOS INTANGIBLES		
01010069000000	TOTAL DE ACTIVOS INTANGIBLES		
	OTROS ACTIVOS		
01010070000000	CREDITO MERCANTIL		
01010071000000	PERDIDA POR DETERIORO		
01010072000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA DIFERIDO		
01010073000000	PARTICIPACION DE LOS TRABAJADORES EN LAS UTILIDADES DIFERIDA		
01010074000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA DIFERIDO		
01010075000000	OTROS ACTIVOS	6,720,557	6,200,570
01010075000100	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON PARTES RELACIONADAS A LARGO PLAZO	2,200,732	2,200,732
01010075000200	DEPOSITOS EN GARANTIA	3,331,345	3,002,812
01010076000000	TOTAL DE OTROS ACTIVOS	8,952,287	9,203,582
01010077000000	TOTAL DEL ACTIVO NO CIRCULANTE	517,679,304	317,208,343
01010078000000	TOTAL DEL ACTIVO	558,040,038	454,860,469
	PASIVO		
	PASIVO A CORTO PLAZO		
	DOCUMENTOS POR PAGAR		
01010079000000	NACIONALES	62,501,051	23,274,701
01010080000000	DEL EXTRANJERO	14,537,848	6,933,752
01010081000000	TOTAL DE DOCUMENTOS POR PAGAR	77,038,899	30,208,453
	ACREEDORES DIVERSOS		
01010082000000	NACIONALES	229,520	290,079
01010083000000	DEL EXTRANJERO		0
01010084000000	TOTAL DE ACREEDORES DIVERSOS	229,520	290,079
	PROVEEDORES		
01010085000000	NACIONALES	32,230,700	13,124,384
01010086000000	DEL EXTRANJERO	569,880	1,809,781

ORIGINAL

COPIA

00000555

I. ESTADO DE POSICION FINANCIERA			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
01010087000000	TOTAL DE PROVEEDORES	32,800,580	14,224,165
	CONTRIBUCIONES POR PAGAR		
01010088000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA		
01010089000000	IMPUESTO AL ACTIVO		
01010090000000	IMPUESTO AL VALOR AGREGADO		1,707,950
01010091000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA		
01010092000000	IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCION Y SERVICIOS		
01010093000000	IMPUESTO SOBRE AUTOMOVILES NUEVOS		
01010094000000	IMPUESTOS LOCALES	325	257
01010095000000	CUOTAS PATRONALES SEGURO SOCIAL	3,177	3,003
01010096000000	CUOTAS OBRERAS SEGURO SOCIAL		
01010097000000	APORTACIONES AL INFONAVIT	2,735	2,357
01010098000000	APORTACIONES AL SAR	2,180	2,959
01010099000000	IMPUESTO A LOS DEPOSITOS EN EFECTIVO		
01010100000000	OTROS IMPUESTOS Y CONTRIBUCIONES	62,236	35,316
01010100000100	ISR RETENCIONES POR SALARIOS	2,935	2,237
01010100000200	ISR RETENCIONES POR HONORARIOS	17,379	12,447
01010100000300	ISR RETENCIONES POR ARRENDAMIENTOS	11,210	4,565
01010100000400	ISR RETENCIONES POR PAGOS AL EXTRANJERO	6,824	2,644
01010100000500	IVA POR RETENCIONES	24,056	17,422
01010101000000	TOTAL DE CONTRIBUCIONES POR PAGAR	75,635	75,042
	OTROS PASIVOS		
01010102000000	IMPUESTO AL VALOR AGREGADO NO COBRADO	10,032,981	6,910,118
01010103000000	PARTICIPACION DE LOS TRABAJADORES EN LAS UTILIDADES	31,463,681	18,052,818
01010104000000	ANTICIPOS DE CLIENTES NACIONALES	1,074,570	41,353
01010105000000	ANTICIPOS DE CUENTAS EXTRANJEROS		
01010106000000	PARTES RELACIONADAS NACIONALES	128,002,603	60,487,129
01010107000000	PARTES RELACIONADAS EXTRANJERAS		
01010108000000	OTROS NACIONALES	2,452,508	13,618,593
01010108000100	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON PARTES RELACIONADAS	2,652,504	13,618,593
01010109000000	OTROS DEL EXTRANJERO		
01010110000000	TOTAL DE OTROS PASIVOS	145,175,266	107,001,613
01010111000000	PORCION CIRCULANTE DEL PASIVO A LARGO PLAZO		
01010112000000	TOTAL DEL PASIVO A CORTO PLAZO	283,587,035	155,279,350
	PASIVO A LARGO PLAZO		
	DEUDAS A LARGO PLAZO		
01010113000000	DOCUMENTOS POR PAGAR NACIONALES	208,023,195	73,123,455
01010114000000	DOCUMENTOS POR PAGAR CON EL EXTRANJERO	30,667,782	27,004,024
01010115000000	PARTES RELACIONADAS		
01010116000000	TOTAL DE DEUDAS A LARGO PLAZO	238,690,977	100,127,479
01010117000000	OBLIGACIONES LABORALES		
	PASIVO CONTINGENTE		
01010118000000	PASIVO CONTINGENTE		
01010119000000	RESERVA PARA PENSIONES Y JUBILACIONES		
01010120000000	TOTAL DE PASIVO CONTINGENTE		

COPIA

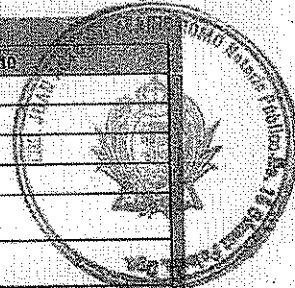
ORIGINAL

ORIGINAL

COPIA

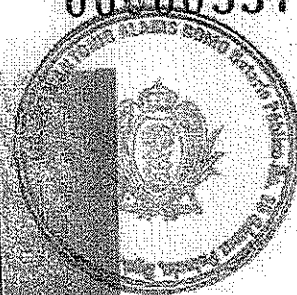
00000556

ESTADO DE POSICION FINANCIERA			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
	OTROS PASIVOS		
01010121000000	RENTAS COBRADAS POR ANTICIPADO		
01010122000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA DIFERIDO		
01010123000000	PARTICIPACION DE LOS TRABAJADORES EN LAS UTILIDADES DIFERIDA		
01010124000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA DIFERIDO		
01010125000000	OTROS	2,205,732	2,205,732
01010125000100	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON PARTES RELACIONADAS	2,205,732	2,205,732
01010126000000	TOTAL DE OTROS PASIVOS	2,205,732	2,205,732
01010127000000	TOTAL DE PASIVO A LARGO PLAZO	241,089,889	102,333,212
01010128000000	TOTAL DEL PASIVO	524,658,724	257,603,562
	CAPITAL CONTABLE		
01010129000000	CAPITAL SOCIAL PROVENIENTE DE APORTACIONES	5,063,237	5,063,237
01010130000000	CAPITAL SOCIAL PROVENIENTE DE CAPITALIZACION		
01010131000000	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	32,111,815	556,936
01010132000000	PRIMA EN SUSCRIPCION DE ACCIONES		
01010133000000	RESERVA LEGAL		
01010134000000	UTILIDAD NETA	114,572,126	76,201,653
01010135000000	PERDIDA NETA		
01010136000000	UTILIDADES RETENIDAS DE EJERCICIOS ANTERIORES	102,604,063	110,402,400
01010137000000	PERDIDAS ACUMULADAS DE EJERCICIOS ANTERIORES	067,310	067,310
01010138000000	EXCESO EN LA ACTUALIZACION DEL CAPITAL CONTABLE		
01010139000000	INSUFICIENCIA EN LA ACTUALIZACION DEL CAPITAL CONTABLE		
01010140000000	EFFECTO INICIAL ACUMULADO DE IMPUESTO SOBRE LA RENTA DIFERIDO		
01010141000000	EFFECTO INICIAL ACUMULADO DE LA PARTICIPACION DE LOS TRABAJADORES EN LAS UTILIDADES DIFERIDA		
01010142000000	EFFECTO INICIAL ACUMULADO DEL IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA DIFERIDO		
01010143000000	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS		
01010144000000	OTRAS CUENTAS DE CAPITAL ACREEDORAS		
01010145000000	OTRAS CUENTAS DE CAPITAL DEUDORAS		
01010146000000	TOTAL DEL CAPITAL CONTABLE	343,623,912	197,230,907
01010147000000	TOTAL DEL PASIVO Y DEL CAPITAL CONTABLE	868,040,636	454,834,469
	LAS NOTAS ADJUNTAS SON PARTE INTEGRANTE DE ESTE ESTADO FINANCIERO		



Sistema de Presentación del Dictamen 2011
GAS NATURAL INDUSTRIAL SA DE CV

00000557



2. ESTADO DE RESULTADOS		2011	2010
INDICE	CONCEPTO		
	POR LOS EJERCICIOS COMPRENDIDOS DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y DE 2010		
	(CIFRAS EN PESOS)		
	NOTA: PARA EL LLENADO DE ESTE ANEXO ES NECESARIO CAPTURAR PRIMERO LA INFORMACION DE LOS ANEXOS 5, 6 (CUANDO SE ESTE OBLIGADO AL LLENADO DE ESTE ANEXO), 7, 8 Y 9.		
01070000000000	TOTAL DE VENTAS O INGRESOS NETOS PROPIOS DE LA ACTIVIDAD	247,513,049	247,513,049
	MENOS:		
01070001000000	COSTO DE VENTAS	92,848,025	92,848,025
01070002000000	PERDIDA BRUTA		
01070003000000	UTILIDAD BRUTA	154,665,024	154,665,024
	MENOS:		
	GASTOS DE OPERACION		
01070004000000	GASTOS GENERALES	87,508,962	87,508,962
01070005000000	GASTOS DE ADMINISTRACION		
01070006000000	GASTOS DE VENTA		
01070007000000	TOTAL	87,508,962	87,508,962
01070008000000	PERDIDA DE OPERACION		
01070009000000	UTILIDAD DE OPERACION	67,156,062	67,156,062
	MAS (MENOS):		
	OTROS INGRESOS Y OTROS GASTOS		
01070010000000	OTROS	4,918,019	4,918,019
01070011000000	OTROS GASTOS	8,182,416	8,182,416
01070012000000	TOTAL	-3,264,396	-3,264,396
	MAS (MENOS):		
	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO		
01070013000000	INTERESES A FAVOR	319,043	319,043
01070014000000	INTERESES A CARGO	-9,131,604	-9,131,604
01070015000000	UTILIDAD CAMBIARIA	2,857,587	2,857,587
01070016000000	PERDIDA CAMBIARIA	-346,853	-346,853
01070017000000	RESULTADO POR POSICION MONETARIA FAVORABLE		
01070018000000	RESULTADO POR POSICION MONETARIA DESFAVORABLE		
01070019000000	CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS		
01070020000000	OTROS CONCEPTOS FINANCIEROS A FAVOR	53,785,146	53,785,146
01070021000000	OTROS CONCEPTOS FINANCIEROS A CARGO	-54,283,315	-54,283,315
01070022000000	TOTAL	-7,318,013	-7,318,013
	MAS (MENOS):		
01070023000000	PERDIDA NETA POR PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS NO CONSOLIDADAS Y ASOCIADAS		

ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
GAS NATURAL INDUSTRIAL SA DE CV

00000558



2. ESTADO DE RESULTADOS			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
01020024000000	UTILIDAD NETA POR PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS NO CONSOLIDADAS Y ASOCIADAS		
	MAS (MENOS):		
01020025000000	PARTIDAS NO ORDINARIAS		
01020026000000	PERDIDA ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD		
01020027000000	UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD		78,201,653
	MENOS:		
	IMPUESTOS A LA UTILIDAD		
01020028000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA		
01020029000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA		
01020030000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA DIFERIDO		
01020031000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA DIFERIDO		
01020032000000	OTRAS PROVISIONES		
01020033000000	TOTAL		
	PERDIDA ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS		
01020034000000	UTILIDAD ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	114,679,120	78,201,653
	MAS (MENOS):		
01020035000000	OPERACIONES DISCONTINUADAS		
01020036000000	PERDIDA NETA		
01020037000000	UTILIDAD NETA	114,679,120	78,201,653
	LAS NOTAS ADJUNTAS SON PARTE INTEGRANTE DE ESTE ESTADO FINANCIERO		

[Handwritten signature]

ORIGINAL

COPIA

Estado de Presentación del Balance 2011
GAS NATURAL INDUSTRIAL S.A. DE C.V.

Cuentas Contables	Cuentas Contables	Capital Social	Reserva Legal	Utilidad Neta	Utilidad Neta	Utilidades Retenidas de Ejercicios Anteriores	Exceder por Valoración	Otras Cuentas de Capital	TOTAL
0103000000000000	Saldo al 31 de Diciembre de 2009	5,000,000	0	0	0	0	0	0	5,000,000
0103000000000000	Aplicación de la Utilidad del Ejercicio 2009	1,019,244	0	43,289,248	0	887,319	0	0	121,517,302
0103000000000000	Aumento o Disminución del Capital Social	-482,108	0	-43,289,248	0	48,289,398	0	0	0
0103000000000000	Dividendos Pagados	0	0	0	0	0	0	0	-482,108
0103000000000000	Utilidad Neta de 2010	0	0	0	0	0	0	0	76,201,032
0103000000000000	Periodo Neta de 2010	0	0	0	0	0	0	0	0
0103000000000000	Resultado por Transferencia de Activos no Monetarios	0	0	0	0	0	0	0	0
0103000000000000	Otros	0	0	0	0	0	0	0	0
0103000000000000	Saldo al 31 de Diciembre de 2010	5,000,000	0	0	0	0	0	0	5,000,000
0103000000000000	Aplicación de la Utilidad del Ejercicio 2010	1,019,244	0	43,289,248	0	887,319	0	0	121,517,302
0103000000000000	Aumento o Disminución del Capital Social	-482,108	0	-43,289,248	0	48,289,398	0	0	0
0103000000000000	Dividendos Pagados	0	0	0	0	0	0	0	-482,108
0103000000000000	Utilidad Neta de 2011	0	0	0	0	0	0	0	76,201,032
0103000000000000	Periodo Neta de 2011	0	0	0	0	0	0	0	0
0103000000000000	Resultado por Transferencia de Activos no Monetarios	0	0	0	0	0	0	0	0
0103000000000000	Recompra de Acciones	0	0	0	0	0	0	0	0
0103000000000000	Efecto de Valuación de Ejercicio de Instrumentos Financieros	0	0	0	0	0	0	0	0
0103000000000000	Efecto de Conversión del Ejercicio de Operaciones Extranjeras	0	0	0	0	0	0	0	0
0103000000000000	Utilidad (Pérdida) Contable por Evaluación de Acciones	0	0	0	0	0	0	0	0
0103000000000000	Otros	0	0	0	0	0	0	0	0
0103000000000000	Aportaciones por Capitalizar	0	0	0	0	0	0	0	0
0103000000000000	Saldo al 31 de Diciembre de 2011	5,000,000	0	0	0	0	0	0	5,000,000
0103000000000000	Las Notas Adicionales son Parte Integrante de este Estado Financiero	0	0	0	0	0	0	0	0

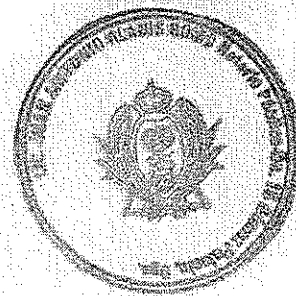


COPIA

ORIGINAL

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
GAS NATURAL INDUSTRIAL SA DE CV

00000560



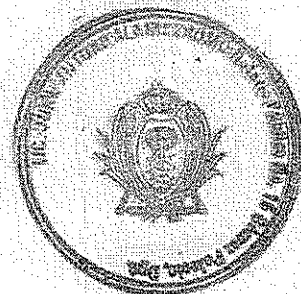
4- ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
	POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y DE 2010 (CIFRAS EN PESOS)		
	CONFORME AL METODO INDIRECTO		
	ACTIVIDADES DE OPERACION		
0104000000000	UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	135,723,128	76,201,653
0104000100000	PERDIDA ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD		
	PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSION		
0104000200000	DEPRECIACIONES Y AMORTIZACIONES	13,403,944	6,876,166
0104000300000	PERDIDA POR DETERIORO DE ACTIVOS		-100,215
0104000400000	UTILIDAD POR VENTA DE ACTIVO FIJO Y TERRENO	-96,647	319,043
0104000500000	INTERESES A FAVOR	-600,489	
0104000600000	DIVIDENDOS COBRADOS		
0104000700000	OTRAS PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSION	13,439,377	
01040007000100	BENEFICIOS DIRECTOS A EMPLEADOS	13,439,377	
	SUMA DE PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSION	26,145,685	7,194,994
	PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
0104000900000	INTERESES A CARGO	19,677,468	9,131,601
0104001000000	OTRAS PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
0104001100000	SUMA DE PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	19,677,468	9,131,601
	MAS (MENOS):		
0104001200000	INCREMENTO EN CUENTAS POR COBRAR Y OTROS	-21,095,183	-6,644,129
0104001300000	DISMINUCION EN INVENTARIOS		
0104001400000	DISMINUCION EN PROVEEDORES	17,865,415	11,593,076
0104001500000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA PAGADO		
0104001600000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA PAGADO		
0104001700000	OTRAS PARTIDAS	135,211,744	12,855,656
01040017000100	PARTES RELACIONADAS	135,211,744	12,855,656
01040017000200	PAGOS ANTICIPADOS	2,528,653	1,063,460
01040017000300	PROVISIONES Y PASIVOS ACUMULADOS	2,382,459	20,052,650
0104001800000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACION	19,695,767	95,811,847
	ACTIVIDADES DE INVERSION		
	NEGOCIO ADQUIRIDO (CREDITO MERCANTIL Y/O COMERCIAL)		
0104001900000	INTERESES COBRADOS	800,469	-235,358
0104002000000	DIVIDENDOS COBRADOS		
0104002100000	ADQUISICION DE ACTIVO FIJO Y TERRENO	-213,636,210	-128,699,169
0104002300000	COBROS POR VENTA DE ACTIVO FIJO Y TERRENO	378,442	114,224
0104002400000	ADQUISICION DE ACCIONES		
0104002500000	ADQUISICION DE ACTIVOS INTANGIBLES		
0104002600000	ADQUISICION DE OTROS ACTIVOS		

ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
GAS NATURAL INDUSTRIAL S.A. DE C.V.

00000561



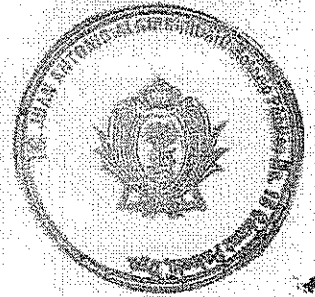
4. ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO				
INDICE	CONCEPTO	2011	2010	
01040027000000	OTRAS PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSION			
01040028000000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSION	-212,674,200	128,798,177	
01040029000000	EFFECTIVO EXCEDENTE PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO (RESULTADO POSITIVO)	-193,960,571	-32,978,474	
01040030000000	EFFECTIVO A OBTENER DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO (RESULTADO NEGATIVO)			
	ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO			
01040031000000	ENTRADA DE EFECTIVO POR EMISION DE CAPITAL			
01040032000000	ENTRADA DE EFECTIVO POR APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	31,554,879	462,108	
01040033000000	OBTENCION DE PRESTAMOS CON PARTES RELACIONADAS			
01040034000000	OBTENCION DE PRESTAMOS CON PARTES NO RELACIONADAS			
01040035000000	PAGO DE PASIVOS			
01040036000000	PAGO DE PRESTAMOS CON PARTES RELACIONADAS			
01040037000000	PAGO DE PRESTAMOS CON PARTES NO RELACIONADAS			
01040038000000	INTERESES PAGADOS	-19,677,468	-9,131,601	
01040039000000	PAGO DE DIVIDENDOS			
01040040000000	OTRAS PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-185,393,524	-6,657,298	
01040040000100	PRESTAMOS BANCARIOS	-185,393,524	-6,657,298	
01040041000000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	187,271,355	38,263,590	
01040042000000	INCREMENTO NETO DE EFECTIVO Y DEMAS EQUIVALENTES DE EFECTIVO	3,310,834	3,285,114	
	EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO			
01040043000000	EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO POR CONVERSION DE LOS SALDOS Y FLUJOS DE EFECTIVO DE SUS OPERACIONES EXTRANJERAS, A LA MONEDA DE INFORME			
01040044000000	EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO POR INFLACION ASOCIADO CON LOS SALDOS Y FLUJOS DE EFECTIVO DE ENTIDADES QUE CONFORMAN LA ENTIDAD ECONOMICA CONSOLIDADA			
01040045000000	OTROS EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO			
01040046000000	TOTAL DE EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO			
01040047000000	EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	4,391,211	1,076,097	
01040048000000	EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	7,072,045	4,391,211	
	CONFORME AL METODO DIRECTO			
	ACTIVIDADES DE OPERACION			
01040049000000	COBRO A CLIENTES			
01040050000000	PAGOS A PROVEEDORES			
01040051000000	PAGO A EMPLEADOS Y OTROS PROVEEDORES DE BIENES Y SERVICIOS			
01040052000000	IMPUESTO SOBRE LA RENTA PAGADO			
01040053000000	IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA UNICA PAGADO			
01040054000000	OTRAS ACTIVIDADES DE OPERACION			

ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
GAS NATURAL INDUSTRIAL SA DE CV

00000562



4. ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
01040055000000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
	ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
	NEGOCIO ADQUIRIDO (CREDITO MERCANTIL Y/O COMERCIAL)		
01040056000000	INTERESES COBRADOS		
01040058000000	DIVIDENDOS COBRADOS		
01040059000000	ADQUISICIÓN DE ACTIVO FIJO Y TERRENO		
01040060000000	COBROS POR VENTA DE ACTIVO FIJO Y TERRENO		
01040061000000	ADQUISICIÓN DE ACCIONES		
01040062000000	ADQUISICIÓN DE ACTIVOS INTANGIBLES		
01040063000000	ADQUISICIÓN DE OTROS ACTIVOS		
01040064000000	OTRAS PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
01040065000000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
	EFFECTIVO EXCEDENTE PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO (RESULTADO POSITIVO)		
01040066000000	EFFECTIVO A OBTENER DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO (RESULTADO NEGATIVO)		
01040067000000	ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
	ENTRADA DE EFECTIVO POR EMISIÓN DE CAPITAL		
01040068000000	ENTRADA DE EFECTIVO POR APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL		
01040070000000	OBTENCIÓN DE PRESTAMOS CON PARTES RELACIONADAS		
01040071000000	OBTENCIÓN DE PRESTAMOS CON PARTES NO RELACIONADAS		
01040072000000	PAGO DE PASIVOS		
01040073000000	PAGO DE PRESTAMOS CON PARTES RELACIONADAS		
01040074000000	PAGO DE PRESTAMOS CON PARTES NO RELACIONADAS		
01040075000000	INTERESES PAGADOS		
01040076000000	PAGO DE DIVIDENDOS		
01040077000000	OTRAS PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
01040078000000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
01040079000000	INCREMENTO NETO DE EFECTIVO Y DEMAS EQUIVALENTES DE EFECTIVO		
	EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO		
	EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO POR CONVERSIÓN DE LOS SALDOS Y FLUJOS DE EFECTIVO DE SUS OPERACIONES EXTRANJERAS, A LA MONEDA DE INFORME		
01040080000000	EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO POR RELACION ASOCIADO CON LOS SALDOS Y FLUJOS DE EFECTIVO DE ENTIDADES QUE CONFORMAN LA ENTIDAD ECONOMICA CONSOLIDADA		
01040081000000	OTROS EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO		
01040082000000	TOTAL DE EFFECTOS POR CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO		
01040083000000	EFFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO		

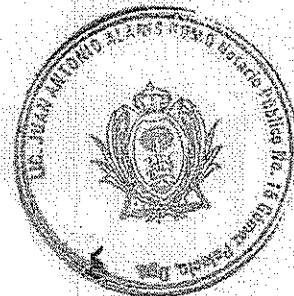
ORIGINAL

COPIA

Sistema de Presentación del Dictamen 2011
GAS NATURAL INDUSTRIAL SA DE CV

00000563

4. ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO			
INDICE	CONCEPTO	2011	2010
01040085000000	EFFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO		
	LAS NOTAS ADJUNTAS SON PARTE INTEGRANTE DE ESTE ESTADO FINANCIERO		



[Handwritten signature]

COPIA

ORIGINAL



Notas.txt

SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA

SISTEMA DE PRESENTACIÓN DEL DICTAMEN 2011

NOMBRE DEL CONTRIBUYENTE:

GAS NATURAL INDUSTRIAL SA DE CV

INFORMACIÓN DEL ANEXO : 4.1. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. Operaciones y resumen de las principales políticas contables

Gas Natural Industrial, S.A. de C.V. (en lo sucesivo "la Compañía") se dedica a la operación, mantenimiento, administración, ingeniería y construcción de sistemas apropiados para recibir, transportar, conducir y entregar gas natural por medio de ductos a empresas que cuenten con autorización, concesión o permiso. Así mismo, se dedica a la compra-venta de gas natural.

La emisión de los estados financieros y las notas correspondientes fue autorizada por el gerente administrativo, Ing. José de Jesús Meza Muñiz, el día 25 de junio de 2012. Estos estados financieros deberán ser aprobados en fecha posterior por el consejo de administración y por la asamblea de accionistas. Estos órganos tienen la facultad de modificar los estados financieros adjuntos.

Políticas contables significativas aplicadas

a) Cumplimiento con Normas de Información Financiera

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de conformidad con las Normas Mexicanas de Información Financiera (NIF).

b) Bases de preparación

Los estados financieros han sido preparados con base en el costo histórico, excepto por las partidas no monetarias que hayan sido adquiridas o reconocidas en los estados financieros antes del 31 de diciembre de 2007, en cuyo caso incorporan los efectos de la inflación desde su reconocimiento inicial en los estados financieros y hasta el 31 de diciembre de 2007. Asimismo, los instrumentos financieros se reconocen a su valor razonable.

Los valores en libros de los activos y pasivos reconocidos y cuyos riesgos están siendo cubiertos son reconocidos a su valor razonable, de otra forma, se ajustan por cambios en su valor razonable atribuible al riesgo cubierto. Las cifras son presentadas en pesos, excepto cuando se indique lo contrario.



Notas.txt

La inflación de 2011 y 2010, determinada a través del Índice Nacional de Precios al Consumidor que publica Banco de México, fue de 3.81% y 4.40%, respectivamente. La inflación acumulada por los últimos 3 años fue de 12.26%, nivel que, de acuerdo a NIF corresponde a un entorno económico no inflacionario.

c) Reconocimiento de ingresos

Los ingresos se reconocen en el momento en el cual se transfiere la propiedad o se presta el servicio al cliente.

d) Uso de estimaciones

La preparación de los estados financieros de conformidad con las NIF requiere del uso de estimaciones en la valuación de algunos de sus renglones. Los resultados que finalmente se obtengan pueden diferir de las estimaciones realizadas.

e) Efectivo

El efectivo esta representado principalmente por depósitos bancarios mismos que se registran a su valor nominal.

El efectivo y sus equivalentes están representados principalmente por depósitos bancarios e inversiones en instrumentos de alta liquidez, con vencimientos no mayores a 90 días.

f) Riesgos

Los principales riesgos a los que se encuentran expuestos los instrumentos financieros son riesgos en el flujo de efectivo, riesgo de liquidez, riesgo de mercado y riesgo de crédito. La administración de la Compañía revisa y aprueba las políticas para manejar cada uno de estos riesgos.

El riesgo de crédito representa la pérdida que sería reconocida en caso de que las



Notas.txt

contrapartes no cumplieran de manera integral las obligaciones contratadas. La Compañía también está expuesta a riesgos de mercado provenientes de cambios o fluctuaciones en el precio del gas y con la finalidad de disminuir dichas fluctuaciones en precio utiliza instrumentos financieros derivados de precio de gas, cuyo beneficio o perjuicio se traslada a sus clientes.

Los instrumentos financieros que potencialmente ocasionarían concentraciones de riesgo, son el efectivo, cuentas por cobrar a clientes e instrumentos financieros derivados. El efectivo se mantiene con distintas instituciones financieras. Utilizamos instrumentos financieros derivados tal como se menciona en el siguiente apartado, y estos contratos contienen el riesgo de que la contraparte no cumpla integralmente con su obligación, lo que pudiera resultar en una pérdida material.

- Concentración de riesgo

La totalidad del gas natural comercializado por la Compañía proviene de su afiliada Energas de México, S.A. de C.V., la cual a su vez lo adquiere a Petróleos Mexicanos "PEMEX" (una entidad descentralizada del Gobierno Federal).

El riesgo crediticio en cuentas por cobrar está diversificado, debido a nuestra base de clientes y su dispersión geográfica. Realizamos evaluaciones de crédito continuas sobre las condiciones crediticias de nuestros clientes y no se requieren de colateral para garantizar su recuperabilidad. En el evento de que los ciclos de cobranza se deterioren significativamente, nuestros resultados pudieran verse afectados de manera adversa.

g) Instrumentos financieros derivados

Como parte del servicio y atención al cliente, la Compañía funge como enlace entre el cliente y PEMEX para la contratación de instrumentos financieros derivados (IFD). A través de dichos IFD el cliente fija el precio futuro por consumo de gas natural ante fluctuaciones en dicho precio. Estos IFD son contratados por la Compañía directamente con Pemex, a través de su filial Energas de México, S.A. de C.V. Reconocemos todos los derivados en el balance general a su valor razonable, el cual se obtiene de la contraparte con la cual celebramos dichos acuerdos. Ciertos instrumentos financieros derivados aunque son contratados con fines de enlace por no cumplir con todos los requisitos que exige la normatividad, para efectos contables, se han designado como de negociación. La ganancia o pérdida de esos derivados se reconoce en el resultado integral de financiamiento. Los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados se reconocen de forma inmediata en resultados.

Como se establece en la INIF 12 "Instrumentos financieros derivados contratados por distribuidores de gas en beneficio de sus clientes", la Comisión Reguladora de Energía (CRE) obliga a la Compañía a trasladar íntegramente a los usuarios menores el efecto de los instrumentos financieros derivados contratados y establece la prohibición de obtener algún beneficio por los derivados contratados. Para cumplir con lo anterior, la Compañía prorratea el volumen de gas con precio fijo entre sus clientes, informándoles el volumen de gas que les fue asignado a precio fijo. La



Notas.txt

Compañía debe rendir cuentas de estas transacciones a la CRE.

h) Estimación para cuentas de cobro dudoso

Se tiene la política de establecer una estimación de cuentas de cobro dudoso para cubrir los saldos de las cuentas por cobrar con una antigüedad mayor a 60 días, tomando en consideración la experiencia histórica y la identificación específica de riesgo de cobro.

i) Inmuebles, mobiliario y equipo

Los inmuebles, mobiliario y equipo se registran inicialmente a su valor de adquisición. En el caso de activos que requieren de un periodo sustancial para su uso, se capitaliza el resultado integral de financiamiento incurrido durante el periodo de construcción e instalación de los mismos.

El resultado integral de financiamiento capitalizable se determina mediante la aplicación de la tasa de capitalización promedio ponderada de los financiamientos, al promedio ponderado de las inversiones en activos calificables durante el periodo de adquisición. Durante los ejercicios de 2011 y 2010 no se tuvieron activos calificables para la capitalización del resultado integral de financiamiento.

La depreciación se calcula por el método de línea recta en función del valor de los activos y de su vida útil estimada por la administración de la Compañía (ver Nota 4).

El valor de los inmuebles, mobiliario y equipo se revisa cuando existen indicios de deterioro en el valor de dichos activos. Cuando el valor de recuperación, que es el mayor entre el precio de venta y su valor de uso (el cual es valor presente de los flujos de efectivo futuros), es inferior el valor neto en libros, la diferencia se reconoce como una pérdida por deterioro. En los años terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, no hubo indicios de deterioro.

j) Arrendamientos

Los contratos de arrendamiento de inmuebles y equipo se clasifican como capitalizables si el contrato transfiere al arrendatario la propiedad del bien arrendado al término del arrendamiento, el contrato contiene una opción de compra a precio reducido, el periodo del arrendamiento es sustancialmente igual a la vida útil remanente del bien arrendado, o el valor presente de los pagos mínimos es sustancialmente igual al valor de mercado del bien arrendado, neto de cualquier beneficio o valor de desecho.



Notas.txt

Cuando los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo arrendado permanecen sustancialmente con el arrendador, se clasifican como arrendamientos operativos y las rentas devengadas se cargan a resultados conforme se incurren.

k) pasivos, provisiones, activos y pasivos contingentes y compromisos

Los pasivos por provisiones se reconocen cuando (i) existe una obligación presente (legal o asumida) como resultado de un evento pasado, (ii) es probable que se requiera la salida de recursos económicos como medio para liquidar dicha obligación, y (iii) la obligación pueda ser estimada razonablemente.

Cuando el efecto del valor del dinero a través del tiempo es significativo, el importe de la provisión es el valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para liquidar la obligación. La tasa de descuento aplicada en estos casos es antes de impuestos y refleja las condiciones de mercado a la fecha del balance general y, en su caso, el riesgo específico del pasivo correspondiente. En estos casos, el incremento en la provisión se reconoce como un gasto por intereses.

Las provisiones por pasivos contingentes se reconocen solamente cuando es probable la salida de recursos. Asimismo, los compromisos solamente se reconocen cuando generan una pérdida.

l) Fluctuaciones cambiarias

Las operaciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio aplicable a la fecha de su celebración. Los activos y pasivos en monedas extranjeras se valúan al tipo de cambio de la fecha del balance general. Las diferencias cambiarias entre la fecha de celebración y las de su cobro o pago, así como las derivadas de la conversión de los saldos denominados en monedas extranjeras a la fecha de los estados financieros, se aplican a resultados.

En la nota 7 se muestra la posición en monedas extranjeras al final de cada ejercicio y los tipos de cambio utilizados en la conversión de estos saldos.

m) Obligaciones laborales

La Ley Federal del Trabajo establece la obligación de hacer ciertos pagos al personal que deje de prestar sus servicios en ciertas circunstancias. Las indemnizaciones al personal se registran en los resultados del ejercicio en que se efectúan los pagos. Las primas de antigüedad y beneficios por retiro que se cubren al personal se determinan con base en lo establecido en la Ley Federal del Trabajo.



Notas.txt

La Compañía no tiene creada una provisión por obligaciones laborales como lo requiere la NIF D-3 "Beneficios a los empleados" de normas de información financiera mexicanas.

n) Participación de los trabajadores en las utilidades (PTU)

Los gastos por PTU causada, se presentan como un gasto ordinario. La Compañía no reconoce la PTU diferida como lo requiere la NIF D-3 "Beneficios a los empleados" de normas de información financiera mexicanas.

o) Impuestos a la utilidad

El impuesto a la utilidad causado en el año se presenta como un pasivo a corto plazo neto de los anticipos efectuados durante el mismo.

La Compañía no reconoce los efectos de impuestos diferidos de acuerdo a la NIF D-4 "Impuestos a la utilidad", los cuales se estiman importantes.

p) Utilidad integral

La utilidad integral es el incremento del capital ganado en el periodo, derivado de la utilidad neta, más otras partidas integrales. Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, la utilidad neta es igual a la utilidad integral.

q) Presentación del estado de resultados

Los costos y gastos mostrados en los estados de resultados se presentan de acuerdo a su función, ya que ésta clasificación permite evaluar adecuadamente los márgenes de utilidad operativa.

La presentación de la utilidad de operación no es requerida, sin embargo ésta se presenta ya que es un indicador importante en la evaluación de los resultados.

r) Nuevos pronunciamientos contables



Notas.txt

Nuevos pronunciamientos que entraron en vigor para el ejercicio 2011:

NIF C-5, Pagos anticipados

En noviembre de 2010, el CINIF emitió la NIF C-5, la cual entra en vigor para los ejercicios que inician a partir del 1 de enero de 2011, y que sustituirá al Boletín C-5, del mismo nombre. Al momento de su adopción, los cambios contables que se originen deberán reconocerse de manera retrospectiva.

La NIF C-5, establece que la característica de los pagos anticipados es que no le transfieren aún a la entidad los beneficios y riesgos inherentes a los bienes que está por adquirir o los servicios que esta por recibir, por lo tanto deben clasificarse en el estado de posición financiera, en atención a la clasificación de la partida de destino, en el activo circulante o no circulante. Además, establece que para aquellos pagos anticipados, por los que se ha transferido a la entidad los beneficios y riesgos inherentes al bien o servicio, se reconozcan en el rubro al que corresponda el bien o servicio.

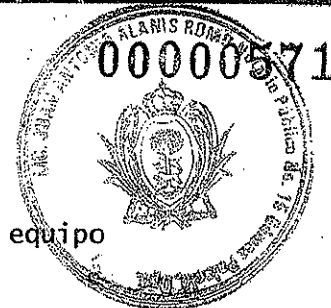
La adopción de esta norma no tuvo efectos en la situación financiera de la Compañía.

NIF C-6, Propiedades, planta y equipo

En diciembre de 2010, el CINIF emitió la NIF C-6, estableciendo su entrada en vigor para los ejercicios que iniciaron a partir del 1 de enero de 2011, excepto por los cambios provenientes de la segregación en sus partes componentes de partidas de propiedades, planta y equipo que tengan una vida útil claramente distinta; para las entidades que no hayan efectuado dicha segregación las disposiciones aplicables entran en vigor para los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2012.

La NIF C-6, sustituye al Boletín C-6 Inmuebles, maquinaria y equipo, a diferencia del boletín la NIF, incluye dentro de su alcance el tratamiento contable de los activos para desarrollar o mantener activos biológicos y de industrias extractivas; establece entre otros, que en las adquisiciones de activos sin costo alguno, su costo debe ser nulo y se elimina la opción de utilizar avalúo; en el caso de intercambios de activos se requiere determinar la sustancia comercial de la operación; la depreciación debe realizarse sobre componentes del activo y el monto depreciable será el costo de adquisición menos su valor residual. Los anticipos a proveedores para la adquisición de activos se reconocen como un componente a partir del momento en que se transfieren los riesgos y beneficios inherentes a los activos. En el caso de baja de activos, el ingreso se reconoce una vez que se han cubierto los requisitos de reconocimiento de ingresos indicados en la norma. Se establecen revelaciones específicas para entidades públicas.

La adopción de esta norma no tuvo efectos en la situación financiera de la Compañía.



Notas.txt

NIF C-18 Obligaciones asociadas con el retiro de propiedades, planta y equipo

La NIF C-18, con entrada en vigor para ejercicios que iniciaron a partir del 1 de enero de 2011 y de aplicación retrospectiva, establece el tratamiento contable para el reconocimiento inicial y

□

posterior de la provisión por obligaciones legales o asumidas relacionadas con el retiro de componentes de propiedades, planta y equipo, las cuales se originaron durante la adquisición, construcción, desarrollo y/o el funcionamiento normal de dicho componente, así mismo, establece los requisitos a considerar para su valuación y las revelaciones que una entidad debe presentar cuando tenga una obligación asociada con el retiro de un componente.

La adopción de esta norma no tuvo efectos en la situación financiera de la Compañía.

2. Clientes

Los saldos por cobrar a clientes y su estimación para cuentas incobrables al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se integran como sigue:

2011	2010		
Cuentas por cobrar a clientes \$	8,314,124	\$	
27,721,954			
Estimación para cuentas incobrables	(4,950,899)	(	
4,753,686)			
\$	3,363,225	\$	22,968,268

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, la estimación para cuentas incobrables se determino como sigue:

2011	2010		
Saldo inicial al 1 de enero de	\$ 4,753,686	\$	
4,753,686			
Incrementos	197,213		
Saldo Final al 31 de diciembre de	\$ 4,950,899	\$	
4,753,686			

Notas.txt



3. Partes relacionadas

a) Las cuentas por cobrar con partes relacionadas al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se integran como sigue:

Relación	2011	2010
Cuentas por cobrar:		
Energas de México, S.A. de C.V.	Afiliada	\$ 62,471,182
19,862,077		\$
Compañía de Autoabastecedores de Gas		



Notas.txt

Natural del Norte, S.A. de C.V. Afiliada
20,023,041

7,531,581

Compañía de Autoabastecedores de Gas

Natural de Acuña, S.A. de C.V. Afiliada
6,887,193

7,391,478

Compañía de Autoabastecedores de Gas

Natural de Tecate, S.A. de C.V. Afiliada
9,700,113

8,237,467

Compañía de Autoabastecedores de Gas

Natural de Nogales, S.A. de C.V. Afiliada
6,143,642

5,807,302

Distribuidora de combustibles de la Laguna,

S.A. de C.V. Afiliada

4,910,548

2,376,284

Compañía de Autoabastecedores de Gas

Natural de la Laguna, S.A. de C.V. Afiliada
3,460,186

2,536,083

Combustibles y Gases de Torreón, S.A. de

C.V. Afiliada

840,249

884,536

Compañía de Autoabastecedores de Gas

Natural de Aguaprieta, S.A. de C.V. Afiliada
3,386,951

1,728,484



Generación Industrial, S.A. de C.V.	Notas.txt Afiliada	
350,044		
Compañía de Autoabastecedores de Gas		
Natural de Durango, S.A. de C.V.	Afiliada	
10,318,152		
638,711		
Diesel y Gasolina de la Laguna, S.A. de C.V.	Afiliada	13,145,152
619,643		
Servicios Corporativos, S.A. de C.V.	Afiliada	287,440
287,440		
Compañía de Autoabastecedores de Gas		
Natural del Noroeste, S.A. de C.V.	Afiliada	
1,129,399		
2,903,000		
Sim Alimentos, S.A. de C.V.	Afiliada	3,820,689
2,553,541		
Distribuidora de Gas Natural México,		
S.A. de C.V.	Afiliada	8,696,845
10,435,604		
Compañía de Autoabastecedores de Gas		
Natural de San Jerónimo, S.A. de C.V.	Afiliada	
1,951,552		
Compañía de Autoabastecedores de Gas		
Natural de Monclova, S.A. de C.V.	Afiliada	719,820
Compañía de Autoabastecedores de Gas		
Natural de Hidalgo, S.A. de C.V.	Afiliada	4,237,619
Compañía de Autoabastecedores de Gas		
Natural de Celaya, S.A. de C.V.	Afiliada	5,810,428
Compañía de Autoabastecedores de Gas		
Natural de Sureste, S.A. de C.V.	Afiliada	8,283,399
Compañía de Autoabastecedores de Gas		
Natural de Colima, S.A. de C.V.	Afiliada	16,130



Inmobiliaria Sim y Asociados, S.A. de C.V. Notas.txt
414,986

Tesorerera del Norte, S.A. de C.V. Afiliada

100,597,121

Otras Afiliada 80,018

41,415

\$ 276,919,305 \$ 74,599,676

b) Las cuentas por pagar con partes relacionadas al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se integran como sigue:

Relación 2011 2010

Cuentas por pagar:

Gas Natural del Noroeste, S.A. de C.V. Afiliada \$ 29,161,577
\$ 37,183,286

Tesorerera de México, S.A. de C.V. Afiliada 24,358,348
26,075,560

Triturados Cribissa, S.A. de C.V. Afiliada 38,883
38,883

Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de
C.V Afiliada

355,818

57,564

Energas de México, S.A. de C.V. Afiliada 37,777,168
311,656

Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural del Norte, S.A. de C.V. Afiliada

33,673,215

4,128,745

Diesel y Gasolina de la Laguna, S.A. de C.V. Afiliada 19,086
15,492

Distribuidora de Combustibles de la Laguna, S.A. de C.V. Afiliada

182,827

182,827

Transportes Presurizados, S.A de C.V. Afiliada

Combustibles y Gases de Torreón, S.A. de C.V. Afiliada

435,679

47,457



Notas.txt

Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Tecate, S.A. de C.V. Afiliada

270,000

270,000

Sim Alimentos, S.A. de C.V. Afiliada 1,153,767
680,480

Compañía Autoabastecedores de Gas Natural
de la Laguna, S.A. de C.V. 320,000

Mecra Motros, S.A. de C.V. Afiliada
232

Otras Afiliada 256,296 474,947

\$128,002,663 \$ 69,467,129

c) En los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, la Compañía realizó las siguientes operaciones importantes con partes relacionadas:

2011 2010

Egresos por:

Compra de gas \$	253,424,416	\$	92,845,025
Servicios recibidos	4,290,695		36,100,557
Cobertura de instrumentos financieros derivados			9,539,178
25,852,416			
Compra de material para construcción			-

\$ 267,254,289 \$ 154,797,998

Ingresos por:

Venta de gas \$	242,304,242	\$	86,344,184
Servicios administrativos prestados			157,714,991
94,197,595			
Cobertura de instrumentos financieros derivados			8,373,608
21,427,378			
Venta de activos fijos			180,000
\$ 408,572,841	\$		201,969,157

d) Se tienen celebrados los siguientes contratos con partes relacionadas:

Notas.txt



- Contrato de suministro, operación y mantenimiento de gas natural con compañías afiliadas.
- Contrato de instrumentos financieros derivados para precios de gas natural
- Prestación de servicios administrativos.
- Contrato mercantil de crédito en cuenta corriente con Tesorera de México, S.A. de C.V.

4. Inmuebles, mobiliario y equipo

a) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, este rubro se integra como sigue:

Vidas útiles			
estimada			
2011			
2010			
Ductos	40 años \$	471,690,331	\$ 291,894,813
Equipo medición y regulación	20 años		13,370,406
5,208,290			
Mobiliario y equipo	10 años		1,385,711
949,393			
Equipo de transporte	4 años		11,361,480
3,859,254			
Equipo de cómputo	3 años		3,458,325
2,528,600			
Diversos equipos y herramientas	10 años		43,666,154
30,689,947			
Equipo de telecomunicación	13 años		833,314
350,834			
Derechos de vía	20 años		151,221
151,221			
		545,916,942	335,632,352
Depreciación acumulada		(37,342,774)	(
24,366,664)			
Valor neto		508,574,168	311,265,688
Terrenos			
		2,679,354	38,354

Notas.txt

Inmuebles, mobiliario y equipo, neto
311,304,042

\$

511,253,822



b) La depreciación cargada a los resultados en los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010 asciende a \$13,403,944 y \$6,976,166, respectivamente.

5. Deuda financiera a largo plazo

a) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, los documentos por pagar a instituciones de crédito se integran como sigue:

2011	Vencimientos			
Préstamo	Tasa de interés	Importe	Porción circulante	Largo plazo
Préstamo con Banco Santander Serfín con vencimientos mensuales a Junio de 2021				
TIIE + 4 puntos				
		200,000,000		
		-		
		200,000,000		
Préstamo revolvente con Banorte, con vencimiento a Enero de 2015				
TIIE + 4 puntos				
		56,820,661		
		27,640,640		
		29,180,021		
Documentos por pagar a UPS Capital con vencimientos mensuales y trimestrales de Octubre de 2007 a Febrero de 2016				
Libor + 2.25 y 2.5 puntos				



Notas.txt

45,205,630

14,537,848

30,667,782

Contrato de crédito automotriz con BNP Paribas con vencimientos mensuales de septiembre de 2011 a octubre de 2012

Tasa fija 14.63%

94,580

94,580

Contrato de crédito refaccionario con Caterpillar Crédito, vencim a Dic-15

Tasa fija 11%

7,712,160

2,166,919

5,545,241

Documentos por pagar con Autos Alameda, S.A. de C.V. con vencimientos mensuales a Junio de 2015

Del 0%

2,213,524

1,470,503

743,021

Documentos por pagar con BMW Group Financial Services con vencimientos mensuales a Dic. de 2012

Del 0%



Notas.txt

490,258

490,258

Documentos por pagar con Ford Credit, con vencimientos mensuales a Dic. de 2013

Del 11.00%

1,427,125

782,047

645,078

Documentos por pagar con CrediNissan con vencimientos mensuales a Dic. de 2013

Del 11.90%

439,629

239,286

200,343

Documentos por pagar con Navistar Financiamiento con vencimientos mensuales a Dic. de 2013

Del 11.00%

1,326,309

436,797



Notas.txt

889,512

\$
267,870,998

315,729,876 \$

47,858,878

2010

Vencimientos

Préstamo	Tasa de interés	Importe	Porción circulante	Largo plazo
----------	-----------------	---------	--------------------	-------------

Préstamo con Banco Santander Serfín con vencimientos mensuales de julio de 2007 a julio de 2012 TIIE + 3 puntos

5,066,671

3,200,000

1,866,671

Préstamo con Banco Santander Serfín con vencimientos mensuales de mayo de 2008 a julio de 2013 TIIE + 3 puntos

7,250,000

3,000,000

4,250,000

Préstamo con Banco Santander Serfín con vencimientos mensuales de junio de 2009 a junio de 2014 TIIE + 3.5 puntos

11,900,000

3,400,000

8,500,000

Préstamo revolvente con Banorte, con vencimiento en mayo de 2011 puntos

TIIE + 4



Notas.txt

67,821,472

12,500,811

55,320,661

Documentos por pagar a UPS Capital con vencimientos mensuales y trimestrales de junio de 2005 a Mayo de 2013

Libor + 2.25 y 2.5 puntos

33,937,777

6,933,753

27,004,024

Contrato de crédito automotriz con BNP Paribas con vencimientos mensuales de septiembre de 2011 a octubre de 2012

Tasa fija 14.63%

403,298

111,083

292,215

Contrato de crédito refaccionario con Caterpillar Crédito, S.A. de C.V. con vencimientos mensuales de noviembre 2010 a diciembre 2015

Tasa fija 11%

3,337,961

545,827

2,792,134



Notas.txt

Crédito automotriz con Autocentro Torreón, S.A. de C.V. con vencimientos mensuales de octubre 2010 a enero 2011

Del 0%

33,333

33,333

Documentos por pagar con Autos Alameda, S.A. de C.V. con vencimientos mensuales de diciembre de 2009 a Marzo de 2010

Del 0%

585,420

483,646

101,774

\$	130,335,932	\$	30,208,453	\$
100,127,479				

b) Los préstamos bancarios están garantizados con el patrimonio de los accionistas, así como por el patrimonio de Gas Natural Industrial, S.A. de C.V. , el resto de los documentos por pagar están garantizados con el equipo de transporte.

c) Los préstamos bancarios no establecen el cumplimiento de obligaciones y restricciones, los documentos por pagar requieren ciertas obligaciones de hacer y no hacer, mismas que al 31 de diciembre de 2011 y 2010 se cumplen satisfactoriamente.

6. Instrumentos financieros derivados con partes relacionadas.



Notas.txt

Con el fin de disminuir el riesgo de futuros incrementos en el precio del gas, los cuales se trasladarían a nuestros clientes de acuerdo con lo que se establece en la INIF 12 "Instrumentos financieros derivados contratados por distribuidores de gas en beneficio de sus clientes", se tienen 25 contratos de instrumentos financieros derivados denominados swap de gas y commodities options, con la contraparte PEMEX, a través de su filial Energas de México, S.A. de C.V. El monto del gas por Millón de BTU'S y su duración en meses para cada contrato de cobertura se muestran más adelante. PEMEX periódicamente proporciona el valor razonable de los instrumentos financieros derivados contratados con ellos.

Al 31 de diciembre de 2011, los instrumentos financieros derivados a corto plazo son los siguientes:

2011

Instrumentos derivados de negociación razonable a corto plazo	Tipo	Monto nocional	Plazo	Valor
Swaps de gas #53321	MM BTU's de Gas			
198 MMBTUS				
12 meses				
\$		115,238		
Com.Opt. de gas #53331	MM BTU's de Gas			
396 MMBTUS				
3 meses				
\$		32,431		
Com.Opt. de gas #57569	MM BTU's de Gas			
4,520 MMBTUS				
11 meses				
\$		514,179		
Com.Opt. de gas #57646	MM BTU's de Gas			
10,000 MMBTUS				
33 meses				
\$		1,414,999		



Notas.txt

Swaps de gas #58173 MM BTU's de Gas

1,000 MMBTUS

12 meses

\$ 472,411

Com.Opt. de gas #58222 MM BTU's de Gas

1,600 MMBTUS

57 meses

\$ 102,199

Com.Opt. de gas #58223 MM BTU's de Gas

1,200 MMBTUS

57 meses

\$ 201,050

Total \$ 2,852,508

Los términos de los swaps y los comodities options mencionados anteriormente son los siguientes:

Instrumentos derivados	Fecha de inicio	Fecha de terminación	Precio (Millón de BTU'S) fijo	Precio de referencia (Millón de BTU'S) variable	Precio (Millón de BTU'S) variable
------------------------	-----------------	----------------------	-------------------------------	---	-----------------------------------

Swaps de gas #53321	31/12/2012	30/06/2011	6.29	4.16	
---------------------	------------	------------	------	------	--

Com.Opt. de gas #53331	01/01/2012	31/03/2012	1.65	4.16	
------------------------	------------	------------	------	------	--

Com.Opt. de gas #57569	01/01/2011	30/11/2012	0.46	4.16	
------------------------	------------	------------	------	------	--

Com.Opt. de gas #57646	01/01/2011	30/09/2014	0.76	4.16	
------------------------	------------	------------	------	------	--

Swaps de gas #58173	01/01/2011	31/12/2012	3.62	4.16	
---------------------	------------	------------	------	------	--



Notas.txt

Com.Opt. de gas #58222	01/01/2011	31/12/2016	0.54	4.16
Com.Opt. de gas #58223	01/01/2011	31/12/2016	0.53	4.16

Al 31 de diciembre de 2011, los instrumentos financieros derivados a Largo plazo son los siguientes:

2011

Instrumentos derivados de negociación razonable a Largo plazo	Tipo	Monto nocional	Plazo	Valor
--	------	----------------	-------	-------

Com.Opt. de gas #57646	MMBTU's de Gas	10,000 MMBTUS	33 meses	\$
1,866,365				

Com.Opt de gas #58222

MM BTU's de Gas

1,600 MMBTUS

57 meses

\$ 170,892

Com.Opt degas #58223

MM BTU's de Gas

1,200 MMBTUS

57 meses

\$ 361,455

Total	\$	2,398,712
-------	----	-----------

Los términos de los swaps y los comodities options mencionados anteriormente son los siguientes:



Notas.txt

Instrumentos derivados Fecha de inicio Fecha de terminación Precio (Millón de
BTU'S) fijo Precio de referencia (Millón de BTU'S) variable

Swaps de gas #58173	01/01/2011	30/09/2014	0.76	4.16
Com.Opt. de gas #58222	01/01/2011	31/12/2016	0.54	4.16
Com.Opt. de gas #58223	01/01/2011	31/12/2016	0.53	4.16

2010

Instrumentos derivados de negociación Tipo Monto nocional Plazo Valor
razonable a corto plazo

Swaps de gas #42859 MM BTU's de Gas
6,666 MMBTUS
6 meses
\$ 566,797

Swaps de gas #43286 MM BTU's de Gas
168 MMBTUS
7 meses
\$ 14,260

Swaps de gas #43616 MM BTU's de Gas
4,200 MMBTUS
7 meses
\$ 348,224

Swaps de gas #43767 MM BTU's de Gas



Notas.txt

14,910 MMBTUS

7 meses

\$ 1,176,237

Com.Opt. de gas #43771 MM BTU's de Gas

21,910 MMBTUS

7 meses

\$ 469,317

Swaps de gas #43773 MM BTU's de Gas

14,000 MMBTUS

7 meses

\$ 1,139,490

Swaps de gas #43774 MM BTU's de Gas

21,000 MMBTUS

7 meses

\$ 1,784,516

Swaps de gas #43775 MM BTU's de Gas

28,000 mmbtus

7 meses

\$ 2,237,444

Com.Opt. de gas #43833 MM BTU's de Gas

14,000 MMBTUS

7 meses

\$ 299,885

Com.Opt. de gas #43834 MM BTU's de Gas

7,000 MMBTUS

7 meses

Page 25

ORIGINAL

COPIA



Notas.txt

\$ 149,942

Com.Opt. de gas #43835 MM BTU's de Gas

21,000 MMBTUS

7 meses

\$ 449,827

Swaps de gas #44168 MM BTU's de Gas

10,500 MMBTUS

7 meses

\$ 771,914

Swaps de gas #46354 MM BTU's de Gas

1,554 MMBTUS

7 meses

\$ 93,779

Swaps de gas #49889 MM BTU's de Gas

10,000 MMBTUS

12 meses

\$ 1,604,472

Com.Opt. de gas #49990 MM BTU's de Gas

14,000 mmbtus

7 meses

\$ 299,885

Swaps de gas #50375 MM BTU's de Gas

12,000 MMBTUS

12 meses

\$ 566,283

Notas.txt



Swaps de gas #53321 MM BTU's de Gas

2,376 MMBTUS

12 meses

\$ 63,544

Com.Opt. de gas #53331 MM BTU's de Gas

4,752 MMBTUS

12 meses

\$ 3,265

Com.Opt de gas #55806^a MM BTU's de Gas

26,740 MMBTUS

5 meses

\$ 202,781

Com.Opt.de gas #55806b MM BTU's de Gas

15,965 MMBTUS

5 meses

\$ 121,069

Com.Opt. de gas #55825 MM BTU's de Gas

66,672 MMBTUS

12 meses

\$ 410,596

Com.Opt. de gas #55869 MM BTU's de Gas

44,000 MMBTUS

11 meses

\$ 489,688

Com.Opt. de gas #57128 MM BTU's de Gas

Page 27

ORIGINAL

COPIA



Notas.txt

19,800 MMBTUS

11 meses

\$ 73,846

Com.Opt. de gas #57179 MM BTU's de Gas

49,500 MMBTUS

11 meses

\$ 148,230

Com.Opt. de gas #57180 MM BTU's de Gas

36,000 MMBTUS

12 meses

\$ (9,948)

Com.Opt.de gas #5580a6 MM BTU's de Gas

17,835 MMBTUS

12 meses

\$ 135,250

Total \$ 13,610,593

Los términos de los swaps y los comoditties options mencionados anteriormente son los siguientes:

Instrumentos derivados BTU'S) fijo	Fecha de inicio Precio de referencia	Fecha de terminación (Millón de BTU'S) variable	Precio (Millón de
---------------------------------------	---	--	-------------------

Swaps de gas #42859	01/01/2011	30/06/2011	10.93 3.95
---------------------	------------	------------	------------

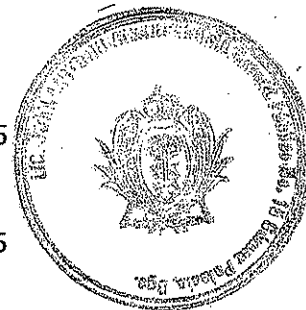
Swaps de gas #43286	01/01/2011	31/07/2011	10.94 3.95
---------------------	------------	------------	------------

Swaps de gas #43616	01/01/2011	31/07/2011	11.05 3.95
---------------------	------------	------------	------------

00000592



Swaps de gas #43767	01/01/2011	Notas.txt 31/07/2011	10.50	3.95
Com.Opt. de gas #43771	01/01/2011	31/07/2011	1.73	3.95
Swaps de gas #43773	01/01/2011	31/07/2011	10.87	3.95
Swaps de gas #43774	01/01/2011	31/07/2011	11.16	3.95
Swaps de gas #43775	01/01/2011	31/07/2011	10.75	3.95
Com.Opt. de gas #43833	01/01/2011	31/07/2011	1.73	3.95
Com.Opt. de gas #43834	01/01/2011	31/07/2011	1.73	3.95
Com.Opt. de gas #43835	01/01/2011	31/07/2011	1.73	3.95
Swaps de gas #44168	01/01/2011	31/07/2011	10.29	3.95
Swaps de gas #46354	01/01/2011	31/07/2011	9.00	3.95
Swaps de gas #49889	01/01/2011	31/12/2011	8.60	3.95
Com.Opt. de gas #49990	01/01/2011	31/07/2011	1.73	3.95
Swaps de gas #50375	01/01/2011	31/12/2011	8.09	3.95
Swaps de gas #53321	01/01/2011	31/12/2011	6.59	3.95
Com.Opt. de gas #53331	01/01/2011	31/12/2011	1.95	3.95
Com.Opt de gas #55806 ^a	01/08/2011	31/12/2011	0.64	3.95



Notas.txt

Com.Opt.de gas #55806b	01/08/2011	31/12/2011	0.64	3.95
Com.Opt. de gas #55825	01/01/2011	31/12/2011	0.51	3.95
Com.Opt. de gas #55869	01/01/2011	30/11/2011	1.05	3.95
Com.Opt. de gas #57128	01/01/2011	30/11/2011	0.92	3.95
Com.Opt. de gas #57179	01/01/2011	30/11/2011	0.72	3.95
Com.Opt. de gas #57180	01/12/2011	31/12/2011	0.72	3.95
Com.Opt.de gas #5580a6	01/08/2011	31/12/2011	0.64	3.95

Al 31 de diciembre de 2011, los instrumentos financieros derivados a Largo plazo son los siguientes:

2010

Instrumentos derivados de negociación razonable a Largo plazo	Tipo	Monto nocional	Plazo	Valor
---	------	----------------	-------	-------

Com.Op.de gas #53321lp 48,648	MMBTU's de Gas	2,376 MMBTUS	12 meses	\$
----------------------------------	----------------	--------------	----------	----

Com.Opt de gas #53331L

MM BTU's de Gas

1,188 MMBTUS

3 meses

\$ 816



Notas.txt

Com.Opt degas #55806a

MM BTU's de Gas

64,176 MMBTUS

12 meses

\$ 452,567

Com.Opt de gas #55806b

MM BTU's de Gas

38,316 MMBTUS

12 meses

\$ 270,203

Com.Opt de gas #55806c

MM BTU's de Gas

42,804 mmbtus

12 meses

\$ 301,852

Com.Opt.de gas #55818a

MM BTU's de Gas

64,176 MMBTUS

12 meses

\$ 499,839

Com.Opt.de gas #55818b

MM BTU's de Gas

38,316 MMBTUS

12meses

\$ 298,427

Com.Opt.de gas #55818c



Notas.txt

MM BTU's de Gas

42,804 MMBTUS

12 meses

\$ 333,381

Total \$ 2,205,733

Los términos de los swaps y los comodities options mencionados anteriormente son los siguientes:

Instrumentos derivados BTU'S) fijo	Fecha de inicio Precio de referencia (Millón de BTU'S)	Fecha de terminación Precio de referencia (Millón de BTU'S)	Precio (Millón de BTU'S) variable	Precio (Millón de BTU'S)
Com.Op.de gas #53321lp	01/01/2012	31/12/2012	6.59	3.95
Com.Opt de gas #53331L	01/01/2012	31/03/2012	1.95	3.95
Com.Opt degas #55806a	01/01/2012	31/12/2012	0.64	3.95
Com.Opt de gas #55806b	01/01/2012	31/12/2012	0.64	3.95
Com.Opt de gas #55806c	01/01/2012	31/12/2012	0.64	3.95
Com.Opt.de gas #55818a	01/01/2013	31/12/2013	0.76	3.95
Com.Opt.de gas #55818b	01/01/2013	31/12/2013	0.76	3.95
Com.Opt.de gas #55818c	01/01/2013	31/12/2013	0.76	3.95

La Compañía contempla dentro de las políticas y contratos, el riesgo con su contraparte con quienes se contrataron los instrumentos financieros derivados.

Notas.txt



La Compañía no tuvo contratos de derivados implícitos al 31 de diciembre de 2011 y 2010.

7. Posición en moneda extranjera

a) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, los estados financieros contienen activos y pasivos monetarios denominados en dólares norteamericanos, como sigue:

(Cifras en dólares)

	2011	2010	
Activo circulante	US\$	152,247 US\$	1,645,346
Pasivo a corto plazo	(	192,368)	(560,000)
Pasivo a largo plazo	(	1,040,000)	(2,468,173)
Posición monetaria neta	US\$	(1,080,121)	US\$ (1,382,827)

Los tipos de cambio utilizados para convertir los activos y pasivos monetarios a moneda nacional al 31 de diciembre de 2011 y 2010, fueron de \$13.97 y \$12.38 por dólar norteamericano, respectivamente. A la fecha de emisión de estos estados financieros, el tipo de cambio es de \$13.85 por dólar norteamericano.

8. Beneficios directos a los empleados de corto plazo

a) Beneficios directos a corto plazo:

Hemos reconocido provisiones acumulativas relativas a los beneficios directos a corto plazo, las cuales son:

	2011	2010
Reserva de Vacaciones	\$ 5,950	\$ 1,488
Reserva de Prima Vacacional		



Notas.txt
31,463,661

PTU por pagar
18,052,618

Beneficios directos a los empleados a corto plazo \$
\$ 18,052,618

31,471,099

b) Obligaciones por PTU

La PTU se determina en términos generales sobre el resultado fiscal, excluyendo el ajuste por inflación y los efectos de la actualización de la depreciación del ejercicio.

2011	2010
PTU causado	
\$ 13,439,877	
\$ 8,162,415	

El monto de PTU se encuentra registrado dentro del concepto de otros gastos.

9. Capital contable

a) Al 31 de diciembre de 2011, el capital social de Gas Natural Industrial, S.A. de C.V. es variable, con un mínimo fijo autorizado de \$3,500,000 (son tres millones quinientos mil pesos 00/100 m.n.) a valor nominal, el total del capital social está representado por 3,500,000 acciones comunes, nominativas, totalmente suscritas y pagadas, con valor nominal de \$1. peso cada una.

b) Mediante asamblea general de accionistas celebrada el 31 de diciembre de 2011, se aprobó reconocer el saldo de las aportaciones para futuros aumentos de capital en la cantidad total de \$32,111,815, derivado de lo anterior se presenta un incremento en las aportaciones para futuros aumentos de capital en un total de \$31,554,879.

c) Mediante asamblea general de accionistas celebrada el 31 de diciembre de 2010, se aprobó reconocer el saldo de las aportaciones para futuros aumentos de capital en la

Notas.txt

cantidad total de \$556,936.



d) De acuerdo con la Ley General de Sociedades Mercantiles, de la utilidad neta del año habrá de separarse por lo menos el 5% para incrementar la reserva legal hasta que ésta alcance el 20% del capital social.

e) Por los dividendos que pague la Compañía que provengan de la Cuenta de Utilidad Fiscal Neta Consolidada (CUFIN), no se estará obligado al pago de ISR. Sin embargo, el saldo de esta cuenta sólo se podrá aplicar una vez que se haya agotado el saldo de la Cuenta de Utilidad Fiscal Neta Reinvertida Consolidada (CUFINRE).

10. Impuestos a la utilidad

a) En la reforma fiscal de 2010, se aprobaron modificaciones en la tasa del Impuesto sobre la Renta, los cuales se aplicarán de la siguiente forma:

En la Reforma Fiscal, se aprobaron incrementos en la tasa del Impuesto sobre la Renta, los cuales se aplicarán de la siguiente forma:

- I) Para los ejercicios 2010 al 2012: 30%;
- II) Para el ejercicio 2013: 29%; y
- III) Para los ejercicios 2014 en adelante: 28%.

b) El IETU del periodo se calcula aplicando la tasa del 17.5% a una utilidad determinada con base en flujos de efectivo a la cual se le disminuyen los créditos autorizados.

Los créditos de IETU se componen principalmente por aquellos provenientes de las bases negativas de IETU por amortizar (deducciones que exceden a los ingresos), los correspondientes a salarios y aportaciones de seguridad social, y los provenientes de deducciones de algunos activos como inventarios y activos fijos, durante el periodo de transición por la entrada en vigor del IETU.

El IETU se debe pagar solo cuando éste sea mayor que el ISR del mismo periodo. Para determinar el monto de IETU a pagar, se reducirá del IETU del periodo el ISR pagado del mismo periodo.

Cuando la base de IETU es negativa, en virtud de que las deducciones exceden a los ingresos gravables, no existirá IETU causado. El importe de la base negativa multiplicado por la tasa del IETU, resulta en un crédito de IETU, el cual puede acreditarse contra el ISR del mismo periodo o, en su caso, contra el IETU a pagar de

los próximos diez años.

Basados en proyecciones de los resultados fiscales se ha concluido que en los siguientes años la Compañía será sujeta del pago de ISR.



c) En los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, no se registró impuesto sobre la renta causado debido a la pérdida fiscal generada en ambos ejercicios. Las pérdidas fiscales pendientes de amortizar al 31 de diciembre de 2011 y 2010 ascienden a \$41,695,431 y \$27,586,230, respectivamente.

d) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se tienen los siguientes saldos fiscales:

d) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se tienen los siguientes saldos fiscales:

	2011	2010
CUCA \$	5,397,360	\$ 5,199,268

11. Contingencias

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, Gas Natural Industrial, S.A. de C.V. tiene las siguientes responsabilidades contingentes:

- Por las posibles diferencias que pudieran surgir como resultado de las facultades de comprobación de las autoridades fiscales.

- La Compañía está sujeta a varias leyes y reglamentos, que en caso de determinarse incumplimiento de las mismas, podrían generar sanciones relacionadas con su actividad.

- La compañía con base en la asesoría de sus abogados, considera que la posibilidad de alguna resolución desfavorable de litigios pendientes es remota.

00000600

EL CIUDADANO LICENCIADO JUAN ANTONIO ALANIS ROMO, NOTARIO PUBLICO TITULAR NUMERO (15), EN EJERCICIO ACTUANDO PARA ESTE DISTRITO JUDICIAL DE GOMEZ PALACIO ESTADO DE DURANGO:

CERTIFICA:- Que el texto que antecede, concuerda fiel y exactamente con su original que Doy Fé haber tenido a la vista y Cotejado; y para constancia extiendo la presente Certificación en la Ciudad de Gómez Palacio, Durango a los 06 días del mes de MAYO del año 2013, Diez y Seis de Mayo del 2013 DOY FE.

11C JUAN ANTONIO ALANIS ROMO
N.E. No. 15



ORIGINAL

COPIA

COPIA

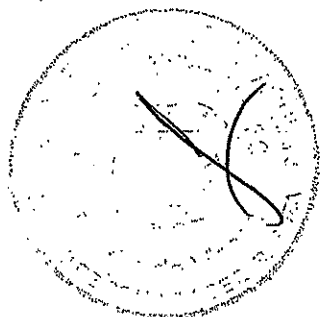
ORIGINAL

00000601

J

ORIGINAL

COPIA



**DISTRIBUIDORA DE GAS NATURAL MÉXICO, S.A. DE C.V.,
ENERGAS DE MÉXICO, S.A. de C.V. Y
GAS NATURAL INDUSTRIAL, S.A. DE C.V.**

Estados financieros combinados

**Al 31 de diciembre de 2011 y 2010
con dictamen de los auditores independientes**

ORIGINAL

COPIA

00000603

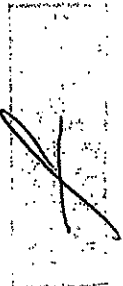


DISTRIBUIDORA DE GAS NATURAL MÉXICO, S.A. DE C.V.,
ENERGAS DE MÉXICO, S.A. DE C.V. Y
GAS NATURAL INDUSTRIAL, S.A. DE C.V.

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010

Contenido:

Dictamen de los auditores independientes.....	1
Estados financieros combinados:	
Balances generales combinados	2
Estados de resultados combinados	3
Estados de variaciones en el capital contable combinados.....	4
Estados de flujos de efectivo combinados.....	5
Notas a los estados financieros combinados	6



ORIGINAL

COPIA



DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Asamblea General de Accionistas de
Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V.,
Energías de México, S.A. de C.V. y
Gas Natural Industrial, S.A. de C.V.

Hemos examinado los balances generales de Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V., Energías de México, S.A. de C.V. y Gas Natural Industrial, S.A. de C.V., al 31 de diciembre de 2011 y 2010, y los estados de resultados, de variaciones en el capital contable y de flujos de efectivo, que les son relativos, por los años que terminaron en esas fechas. Dichos estados financieros son responsabilidad de la administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los mismos con base en nuestras auditorías.

Nuestros exámenes fueron realizados de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en México, las cuales requieren que la auditoría sea planeada y realizada de tal manera que permita obtener una seguridad razonable de que los estados financieros no contienen errores importantes, y de que están preparados de acuerdo con las normas mexicanas de información financiera. La auditoría consiste en el examen, con base en pruebas selectivas, de la evidencia que soporta las cifras y revelaciones de los estados financieros; así mismo, incluye la evaluación de las normas de información financiera utilizadas, de las estimaciones significativas efectuadas por la administración y de la presentación de los estados financieros tomados en su conjunto. Consideramos que nuestros exámenes proporcionan una base razonable para sustentar nuestra opinión.

1. Como se menciona en la Nota 1, los estados financieros adjuntos no reconocen los efectos de impuestos a la utilidad sobre las diferencias entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos ni los efectos acumulados derivados de las obligaciones laborales, incluyendo la participación de los trabajadores en las utilidades diferida, como lo requiere la NIF D-4 "Impuestos a la utilidad" y D-3 "Beneficios a los Empleados", respectivamente. Los pasivos no reconocidos por el no reconocimiento de estas normas al 31 de diciembre de 2011 y 2010 ascienden a \$138,890,274 y \$91,610,812 por impuestos diferidos, así como \$212,597 y \$185,806 aproximadamente por beneficios a empleados respectivamente.

2. Como se menciona en la Nota 6, la Compañía cuenta con créditos al 31 de diciembre de 2011 y 2010 por un monto de \$382,434,076 y \$177,284,756, de los cuales \$28,762,793 y \$106,091,569, respectivamente, son a largo plazo. Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se incumplió con algunas razones financieras impuestas por ciertos créditos y la empresa no obtuvo la dispensa correspondiente, por tal incumplimiento la porción de largo plazo del crédito ha sido reclasificada a corto plazo en los estados financieros que se acompañan.

En nuestra opinión, excepto por la falta de reconocimiento de los impuestos diferidos y los efectos acumulados derivados de las obligaciones laborales incluyendo la participación de los trabajadores en las utilidades diferida que se menciona en el párrafo 1 anterior, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V., Energías de México, S.A. de C.V. y Gas Natural Industrial, S.A. de C.V., al 31 de diciembre de 2011 y 2010 y los resultados de sus operaciones, las variaciones en el capital contable y los flujos de efectivo por los años que terminaron en esas fechas, de conformidad con las normas mexicanas de información financiera.

Mancera, S.C.
Integrante de
Ernst & Young Global

C.P.C. César M. Domínguez Quintana

Torreón, Coahuila
27 de junio de 2012

COPIA

ORIGINAL

**DISTRIBUIDORA DE GAS NATURAL MÉXICO, S.A. DE C.V.,
ENERGAS DE MÉXICO, S.A. DE C.V. Y
GAS NATURAL INDUSTRIAL, S.A. DE C.V.
Balances generales combinados
(Cifras en pesos)**



	Al 31 de diciembre de	
	2011	2010
Activo		
Activo circulante:		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 10,258,620	\$ 6,563,634
Cuentas por cobrar:		
Cientes, neto de estimación para cuentas incobrables (Nota 2)	21,190,408	45,791,035
Partes relacionadas (Nota 3)	210,518,912	43,749,417
Instrumentos financieros derivados con clientes (Nota 7)	35,719,782	47,112,962
Otras cuentas por cobrar (Nota 4)	74,455,850	31,881,239
Pagos anticipados	8,089,059	6,700,850
Total del activo circulante	360,232,631	181,799,137
Activo no circulante:		
Inversiones en acciones	695,725	695,725
Inmuebles, mobiliario y equipo, neto (Nota 5)	743,678,592	510,693,560
Instrumentos financieros derivados con clientes a largo plazo (Nota 7)	30,179,959	37,806,594
Depósitos en garantía	5,570,363	5,248,122
Total del activo	\$ 1,140,357,270	\$ 736,243,138
Pasivo y capital contable		
Pasivo a corto plazo:		
Porción circulante de la deuda financiera (Nota 6)	\$ 353,671,283	\$ 71,193,187
Proveedores	74,111,100	45,558,829
Partes relacionadas (Nota 3)	121,184,654	104,614,769
Arrendamientos capitalizables, porción circulante (Nota 8)	45,832	183,328
Instrumentos financieros derivados con partes relacionadas (Nota 7)	41,799,884	52,480,858
Beneficios directos a los empleados de corto plazo (Nota 10)	37,934,394	22,069,619
Anticipo de instrumentos financieros con partes relacionadas (Nota 3)	14,000,000	14,000,000
Otras cuentas por pagar	22,299,384	18,391,937
Total del pasivo a corto plazo	665,046,531	328,492,527
Pasivo a largo plazo:		
Instrumentos financieros derivados con partes relacionadas (Nota 7)	33,412,551	41,476,434
Arrendamientos capitalizables, largo plazo (Nota 8)	-	45,832
Deuda financiera (Nota 6)	28,762,793	106,091,569
Total del pasivo	727,221,875	476,106,362
Capital contable (Nota 11):		
Capital social	43,760,788	43,760,788
Aportaciones para futuros aumentos de capital	34,447,417	5,838,448
Utilidades acumuladas	210,537,540	124,576,871
Utilidad neta	124,389,650	85,960,669
Total del capital contable	413,135,395	260,136,776
Total del pasivo y capital contable	\$ 1,140,357,270	\$ 736,243,138

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

COPIA

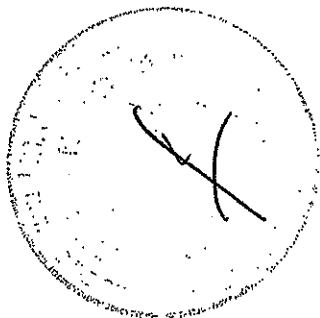
ORIGINAL

00000606

DISTRIBUIDORA DE GAS NATURAL MÉXICO, S.A. DE C.V.,
ENERGAS DE MÉXICO, S.A. DE C.V. Y
GAS NATURAL INDUSTRIAL, S.A. DE C.V.

Estados de resultados combinados

(Cifras en pesos)



	Por los años terminados el 31 de diciembre de	
	2011	2010
Ventas netas	\$ 677,698,129	\$ 397,260,107
Costo de ventas	411,517,396	212,087,262
Utilidad bruta	266,180,733	185,172,845
Gastos de operación	84,597,665	100,852,767
Utilidad de operación	181,583,068	84,320,078
Otros gastos (ingresos), neto	16,959,823	(16,043,962)
Resultado integral de financiamiento:		
Productos financieros	(880,428)	(1,252,694)
Gastos financieros	27,400,776	14,475,355
Pérdida (utilidad) cambiaria, neta	6,136,494	(2,904,523)
Efectos a cargo por intermediación con instrumentos financieros derivados	72,156,994	129,587,611
Efectos a favor por intermediación con instrumentos financieros derivados	(72,156,994)	(129,587,611)
Efectos futuros a cargo (favor) por negociación con instrumentos financieros derivados	6,350,605	(546,189)
Efectos a cargo por negociación con instrumentos financieros derivados	1,226,148	4,631,422
	40,233,595	14,403,371
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	124,389,650	85,960,669
Impuestos a la utilidad (Nota 12)		
Utilidad neta	\$ 124,389,650	\$ 85,960,669

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

COPIA

ORIGINAL

**DISTRIBUIDORA DE GAS NATURAL MÉXICO, S.A. DE C.V.,
ENERGAS DE MÉXICO, S.A. DE C.V. Y
GAS NATURAL INDUSTRIAL, S.A. DE C.V.**

Estados de flujos de efectivo combinados

(Cifras en pesos)

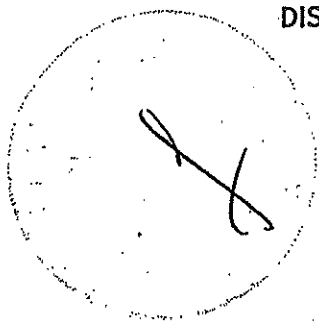


	Por los años terminados el 31 de diciembre de	
	2011	2010
Operación		
Utilidad antes de impuestos	\$ 124,389,650	\$ 85,960,669
Partidas en resultados que no afectaron efectivo:		
Depreciación (Nota 5)	23,421,949	15,474,195
(Utilidad) pérdida en venta de activo fijo	(165,392)	1,126,479
Intereses a favor	(880,427)	(1,252,694)
Intereses a cargo	27,200,359	14,475,356
Beneficios directos a los empleados	15,953,256	9,328,699
Suma	189,919,395	125,112,704
Cambios en activos y pasivos de operación:		
Clientes	24,600,627	(32,339,046)
Partes relacionadas	(36,476,916)	84,684,459
Pagos anticipados y otras cuentas por cobrar	(44,285,061)	(17,881,232)
Proveedores	28,552,271	18,350,546
Otras cuentas por pagar	3,635,639	(3,451,114)
Flujos netos de efectivo generados por actividades de operación	165,945,955	174,476,317
Actividades de inversión		
Adquisiciones de inmuebles, maquinaria y equipo	(256,492,187)	(180,679,816)
Ingresos por ventas de activo fijo	250,597	8,350,669
Intereses cobrados	880,427	1,063,538
Préstamos recibidos	253,796,011	548,371,211
Préstamos otorgados	(848,221,894)	(334,721,096)
Flujos netos de efectivo (utilizados en) generados por actividades de inversión	(849,787,046)	42,384,506
Efectivo (insuficiente) excedente para aplicar en actividades de financiamiento	(683,841,091)	216,860,823
Actividades de financiamiento		
Préstamos pagados	(219,197,341)	(548,371,211)
Préstamos cobrados	699,900,530	334,721,096
Intereses pagados	(27,200,359)	(14,475,356)
Aumento (reducción) de aportaciones para futuros aumentos de capital	28,608,969	(24,018,393)
Instrumentos financieros derivados	274,958	(12,038,450)
Porción circulante de deuda a largo plazo	205,149,320	49,202,542
Flujos netos de efectivo generados por (utilizados en) actividades de financiamiento	687,536,077	(214,979,772)
Aumento de efectivo y equivalentes de efectivo	3,694,986	1,881,051
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del período	6,563,634	4,682,583
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	\$ 10,258,620	\$ 6,563,634

Las notas adjuntas son parte integrante de este estado financiero.

COPIA

ORIGINAL

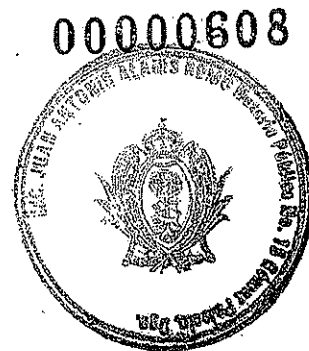


**DISTRIBUIDORA DE GAS NATURAL DE MÉXICO, S.A. DE C.V.,
ENERGAS DE MÉXICO, S.A. DE C.V. Y
GAS NATURAL INDUSTRIAL, S.A. DE C.V.**

Notas a los estados financieros combinados

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010

(Cifras en pesos)



1. Operaciones y resumen de las principales políticas contables

Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V., Energas de México, S.A. de C.V. y Gas Natural Industrial, S.A. de C.V. (en lo sucesivo "la Compañía") se dedican a la operación, mantenimiento, administración, ingeniería y construcción de sistemas apropiados para recibir, transportar, conducir y entregar gas natural por medio de ductos a empresas que cuenten con autorización, concesión o permiso. Así mismo, se dedica a la compra-venta de gas natural.

La emisión de los estados financieros combinados y las notas correspondientes fue autorizada por el gerente administrativo, Ing. José de Jesús Meza Muñiz, el día 25 de junio de 2012. Estos estados financieros deberán ser aprobados en fecha posterior por el consejo de administración y por la asamblea de accionistas. Estos órganos tienen la facultad de modificar los estados financieros adjuntos.

Políticas contables significativas aplicadas

a) Cumplimiento con Normas de Información Financiera

Los estados financieros combinados adjuntos han sido preparados de conformidad con las Normas Mexicanas de Información Financiera (NIF).

b) Bases de preparación

Los estados financieros han sido preparados con base en el costo histórico, excepto por las partidas no monetarias que hayan sido adquiridas o reconocidas en los estados financieros antes del 31 de diciembre de 2007, en cuyo caso incorporan los efectos de la inflación desde su reconocimiento inicial en los estados financieros y hasta el 31 de diciembre de 2007. Asimismo, los instrumentos financieros se reconocen a su valor razonable.

Los valores en libros de los activos y pasivos reconocidos y cuyos riesgos están siendo cubiertos son reconocidos a su valor razonable, de otra forma, se ajustan por cambios en su valor razonable atribuible al riesgo cubierto. Las cifras son presentadas en pesos, excepto cuando se indique lo contrario.

La inflación de 2011 y 2010, determinada a través del Índice Nacional de Precios al Consumidor que publica Banco de México, fue de 3.81% y 4.40%, respectivamente. La inflación acumulada por los últimos 3 años fue de 12.26%, nivel que, de acuerdo a NIF corresponde a un entorno económico no inflacionario.

COPIA

ORIGINAL

c) Base de combinación de estados financieros

Los estados financieros combinados incluyen a Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V., Energas de México, S.A. de C.V. y Gas Natural Industrial, S.A. de C.V., en las cuales se tiene el control administrativo por accionistas en común. Los saldos y operaciones intercompañías han sido eliminados en los estados financieros combinados.

Las ventas mostradas en los estados de resultados corresponden en su mayoría a operaciones por venta de gas, realizadas con partes relacionadas que no fueron combinadas, dichas operaciones de ventas son realizadas inmediatamente después con terceros por las partes relacionadas no combinadas.

d) Reconocimiento de ingresos

Los ingresos se reconocen una vez que se han transferido a los clientes los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de los productos, es probable recibir los beneficios económicos y éstos se pueden medir confiablemente. Los ingresos son valuados al valor razonable de la contraprestación recibida, excluyendo los descuentos, rebajas e impuestos.

Generalmente los riesgos y beneficios significativos son transferidos a los clientes cuando éstos reciben y aceptan los productos que les fueron entregados.

e) Uso de estimaciones

La preparación de los estados financieros de conformidad con las NIF requiere del uso de estimaciones en la valuación de algunos de sus renglones. Los resultados que finalmente se obtengan pueden diferir de las estimaciones realizadas.

f) Efectivo

El efectivo y sus equivalentes están representados principalmente por depósitos bancarios e inversiones en instrumentos de alta liquidez, con vencimientos no mayores a 90 días. Estas inversiones se presentan a su costo de adquisición más intereses devengados no cobrados, importe que es similar a su valor de mercado.

g) Riesgos

Los principales riesgos a los que se encuentran expuestos los instrumentos financieros son riesgos en el flujo de efectivo, riesgo de liquidez, riesgo de mercado y riesgo de crédito. La administración de la Compañía revisa y aprueba las políticas para manejar cada uno de estos riesgos.

El riesgo de crédito representa la pérdida que sería reconocida en caso de que las contrapartes no cumplieran de manera integral las obligaciones contratadas. La Compañía también está expuesta a riesgos de mercado provenientes de cambios o fluctuaciones en el precio del gas y con la finalidad de disminuir dichas fluctuaciones en precio utiliza instrumentos financieros derivados de precio de gas cuyo beneficio o perjuicio se traslada a sus clientes.

Los instrumentos financieros que potencialmente ocasionarían concentraciones de riesgo, son el efectivo, cuentas por cobrar a clientes e instrumentos financieros derivados. El efectivo se mantiene con distintas instituciones financieras.



COPIA

ORIGINAL

Utilizamos instrumentos financieros derivados tal como se menciona en el siguiente apartado, y estos contratos contienen el riesgo de que la contraparte no cumpla integralmente con su obligación, lo que pudiera resultar en una pérdida material.

- Concentración de riesgo

La totalidad del gas natural comercializado por las Compañías Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V. y Gas Natural Industrial, S.A. de C.V., proviene de su afiliada Energías de México, S.A. de C.V., la cual a su vez lo adquiere a Petróleos Mexicanos "PEMEX" (una entidad descentralizada del Gobierno Federal) y la parte de importación por medio de West Texas INC.

El riesgo crediticio en cuentas por cobrar está diversificado, debido a nuestra base de clientes y su dispersión geográfica. Realizamos evaluaciones de crédito continuas sobre las condiciones crediticias de nuestros clientes y no se requieren de colateral para garantizar su recuperabilidad.

En el evento de que los ciclos de cobranza se deterioren significativamente, nuestros resultados pudieran verse afectados de manera adversa.

h) Instrumentos financieros derivados

Como parte del servicio y atención al cliente, la Compañía funge como enlace entre el cliente y PEMEX para la contratación de instrumentos financieros derivados (IFD). A través de dichos IFD el cliente fija el precio futuro por consumo de gas natural ante fluctuaciones en dicho precio. Estos IFD son contratados por la Compañía directamente con Pemex a través de su filial Energías de México, S.A. de C.V. Reconocemos todos los derivados en el balance general a su valor razonable, el cual se obtiene de la contraparte con la cuál celebramos dichos acuerdos. Ciertos instrumentos financieros derivados aunque son contratados con fines de enlace por no cumplir con todos los requisitos que exige la normatividad, para efectos contables, se han designado como de negociación. La ganancia o pérdida de esos derivados se reconoce en el resultado de financiamiento. Los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados se reconocen de forma inmediata en resultados.

Como se establece en la INIF 12 "Instrumentos financieros derivados contratados por distribuidores de gas en beneficio de sus clientes", la Comisión Reguladora de Energía (CRE) obliga a la Compañía Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V. a trasladar íntegramente a los usuarios menores el efecto de los instrumentos financieros derivados contratados y establece la prohibición de obtener algún beneficio por los derivados contratados. Para cumplir con lo anterior, la Compañía prorratea el volumen de gas con precio fijo entre sus clientes, informándoles el volumen de gas que les fue asignado a precio fijo. La Compañía debe rendir cuentas de estas transacciones a la CRE.

Cumpliendo con el oficio de protección al usuario residencial SE/UPE/1902/2009 girado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE), la Compañía hace la contratación en 2009 de coberturas para el sector residencial. A principios de 2010 se decide hacer un aplazamiento de la inversión en el tendido final de ductos al sector antes mencionado, por lo que no genera la contraparte de cobro durante el 2010 ya que no hay suministro de gas natural a dicho sector.

COPIA

ORIGINAL



La Compañía decide que para 2010 si no se concluye la obra, fijará el valor de la cobertura de la siguiente forma:

1. Monitorear diariamente el precio de venta de cobertura en el mercado para que cuando llegue a su nivel máximo, vender al mejor precio del periodo 2010.
2. Tener aprobada una carta de crédito para garantizar el pago del valor generado por la cobertura.
3. Llegar a convenio con PEMEX para que la cobertura sea facturada y amortizada gradualmente durante todo el 2010.

i) Estimación para cuentas de cobro dudoso

Se tiene la política de establecer una estimación de cuentas de cobro dudoso para cubrir los saldos de las cuentas por cobrar con una antigüedad mayor a 60 días, tomando en consideración la experiencia histórica y la identificación específica de riesgo de cobro.

j) Inmuebles, mobiliario y equipo

Los inmuebles, mobiliario y equipo se registran inicialmente a su valor de adquisición. En el caso de activos que requieren de un periodo sustancial para su uso, se capitaliza el resultado integral de financiamiento incurrido durante el periodo de construcción e instalación de los mismos.

El resultado de financiamiento capitalizable se determina mediante la aplicación de la tasa de capitalización promedio ponderada de los financiamientos, al promedio ponderado de las inversiones en activos calificables durante el periodo de adquisición. Durante los ejercicios de 2011 y 2010, no se tuvieron activos calificables para la capitalización del resultado de financiamiento.

La depreciación se calcula por el método de línea recta en función del valor de los activos y de su vida útil estimada por la administración de la Compañía (ver Nota 5).

El valor de los inmuebles, mobiliario y equipo se revisa cuando existen indicios de deterioro en el valor de dichos activos. Cuando el valor de recuperación, que es el mayor entre el precio de venta y su valor de uso (el cual es valor presente de los flujos de efectivo futuros), es inferior al valor neto en libros, la diferencia se reconoce como una pérdida por deterioro. En los años terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, no hubo indicios de deterioro.

k) Arrendamientos

Los contratos de arrendamiento de inmuebles, mobiliario y equipo se clasifican como capitalizables si el contrato transfiere al arrendatario la propiedad del bien arrendado al término del arrendamiento, el contrato contiene una opción de compra a precio reducido, el periodo del arrendamiento es sustancialmente igual a la vida útil remanente del bien arrendado, o el valor presente de los pagos mínimos es sustancialmente igual al valor de mercado del bien arrendado, neto de cualquier beneficio o valor de desecho.

Cuando los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo arrendado permanecen sustancialmente con el arrendador, se clasifican como arrendamientos operativos y las rentas devengadas se cargan a resultados conforme se incurren.

l) Pasivos, provisiones, activos y pasivos contingentes y compromisos

Los pasivos por provisiones se reconocen cuando (i) existe una obligación presente (legal o asumida) como resultado de un evento pasado, (ii) es probable que se requiera la salida de recursos económicos como medio para liquidar dicha obligación, y (iii) la obligación pueda ser estimada razonablemente.

Cuando el efecto del valor del dinero a través del tiempo es significativo, el importe de la provisión es el valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para liquidar la obligación. La tasa de descuento aplicada en estos casos es antes de impuestos y refleja las condiciones de mercado a la fecha del balance general y, en su caso, el riesgo específico del pasivo correspondiente. En estos casos, el incremento en la provisión se reconoce como un gasto por intereses.

Las provisiones por pasivos contingentes se reconocen solamente cuando es probable la salida de recursos. Asimismo, los compromisos solamente se reconocen cuando generan una pérdida.

m) Fluctuaciones cambiarias

Las transacciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio aplicable a la fecha de su celebración. Los activos y pasivos en moneda extranjera se valúan al tipo de cambio de la fecha del balance general.

Las diferencias cambiarias entre la fecha de celebración y las de su cobro o pago, así como las derivadas de la conversión de los saldos denominados en moneda extranjera a la fecha de los estados financieros, se aplican a resultados, excepto por aquellas fluctuaciones generadas por financiamientos en moneda extranjera que fueron destinados para la construcción de activos fijos y en los que se capitaliza el resultado integral de financiamiento durante la construcción de los mismos.

En la Nota 9 se muestra la posición en monedas extranjeras al final de cada ejercicio y los tipos de cambio utilizados en la conversión de estos saldos.

n) Obligaciones laborales

La Ley Federal del Trabajo establece la obligación de hacer ciertos pagos al personal que deje de prestar sus servicios en ciertas circunstancias. Las indemnizaciones al personal se registran en los resultados del ejercicio en que se efectúan los pagos. Las primas de antigüedad y beneficios por retiro que se cubren al personal se determinan con base en lo establecido en la Ley Federal del Trabajo.

La Compañía no reconoce los efectos acumulados de las obligaciones laborales incluyendo la participación de los trabajadores en las utilidades diferida como lo requiere la NIF D-3 "Beneficios a los empleados". El pasivo por obligaciones laborales se estima de un monto poco significativo, en función al número de empleados de la Compañía.

o) Impuestos a la utilidad

El impuesto a la utilidad causado en el año se presenta como un pasivo a corto plazo neto de los anticipos efectuados durante el mismo.

La Compañía no reconoce los efectos de impuestos diferidos de acuerdo a la NIF D-4 "Impuestos a la utilidad", los cuales se estiman importantes.



p) Utilidad integral

La utilidad integral es el incremento del capital en el periodo, derivado de la utilidad neta, más otras partidas integrales. Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, la utilidad neta es igual a la utilidad integral.

q) Presentación del estado de resultados

Los costos y gastos mostrados en los estados de resultados se presentan de acuerdo a su función, ya que ésta clasificación permite evaluar adecuadamente los márgenes de utilidad operativa.

La presentación de la utilidad de operación no es requerida, sin embargo ésta se presenta ya que es un indicador importante en la evaluación de los resultados.

r) Nuevos pronunciamientos contables

Nuevos pronunciamientos que entraron en vigor para el ejercicio 2011:

NIF C-5, Pagos anticipados

En noviembre de 2010, el CINIF emitió la NIF C-5, la cual entra en vigor para los ejercicios que inician a partir del 1 de enero de 2011, y que sustituirá al Boletín C-5, del mismo nombre. Al momento de su adopción, los cambios contables que se originen deberán reconocerse de manera retrospectiva.

La NIF C-5, establece que la característica de los pagos anticipados es que no le transfieren aún a la entidad los beneficios y riesgos inherentes a los bienes que está por adquirir o los servicios que esta por recibir, por lo tanto deben clasificarse en el estado de posición financiera, en atención a la clasificación de la partida de destino, en el activo circulante o no circulante. Además, establece que para aquellos pagos anticipados, por los que se ha transferido a la entidad los beneficios y riesgos inherentes al bien o servicio, se reconozcan en el rubro al que corresponda el bien o servicio.

La adopción de esta norma no tuvo efectos en la situación financiera de la Compañía.

NIF C-6, Propiedades, planta y equipo

En diciembre de 2010, el CINIF emitió la NIF C-6, estableciendo su entrada en vigor para los ejercicios que iniciaron a partir del 1 de enero de 2011, excepto por los cambios provenientes de la segregación en sus partes componentes de partidas de propiedades, planta y equipo que tengan una vida útil claramente distinta; para las entidades que no hayan efectuado dicha segregación las disposiciones aplicables entran en vigor para los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2012.

La NIF C-6, sustituye al Boletín C-6 Inmuebles, maquinaria y equipo, a diferencia del boletín la NIF, incluye dentro de su alcance el tratamiento contable de los activos para desarrollar o mantener activos biológicos y de industrias extractivas; establece entre otros, que en las adquisiciones de activos sin costo alguno, su costo debe ser nulo y se elimina la opción de utilizar avalúo; en el caso de intercambios de activos se requiere determinar la sustancia comercial de la operación; la depreciación debe realizarse sobre componentes del activo y el monto depreciable será el costo de adquisición menos su valor residual. Los anticipos a proveedores para la adquisición de activos se reconocen como un componente a partir del momento en que se transfieren los riesgos y beneficios inherentes a los activos. En el caso de baja de activos, el ingreso se reconoce una vez que se han cubierto los requisitos de reconocimiento de ingresos indicados en la norma. Se establecen revelaciones específicas para entidades públicas.

La adopción de esta norma no tuvo efectos en la situación financiera de la Compañía.

NIF C-18 Obligaciones asociadas con el retiro de propiedades, planta y equipo

La NIF C-18, con entrada en vigor para ejercicios que iniciaron a partir del 1 de enero de 2011 y de aplicación retrospectiva, establece el tratamiento contable para el reconocimiento inicial y posterior de la provisión por obligaciones legales o asumidas relacionadas con el retiro de componentes de propiedades, planta y equipo, las cuales se originaron durante la adquisición, construcción, desarrollo y/o el funcionamiento normal de dicho componente, así mismo, establece los requisitos a considerar para su valuación y las revelaciones que una entidad debe presentar cuando tenga una obligación asociada con el retiro de un componente.

La adopción de esta norma no tuvo efectos en la situación financiera de la Compañía.

2. Clientes

Los saldos por cobrar a clientes y su estimación para cuentas incobrables al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se integran como sigue:

	2011	2010
Cuentas por cobrar a clientes	\$ 33,657,370	\$ 51,240,638
Estimación para cuentas incobrables	(12,466,962)	(5,449,603)
	<u>\$ 21,190,408</u>	<u>\$ 45,791,035</u>

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, la estimación para cuentas incobrables se integra como sigue:

	2011	2010
Saldo inicial al 1 de enero de	\$ 5,449,603	\$ 5,274,315
Incrementos	7,017,359	175,288
Cancelaciones	-	-
Saldo final al 31 de diciembre de	<u>\$ 12,466,962</u>	<u>\$ 5,449,603</u>

ORIGINAL

COPIA

3. Partes relacionadas

a) Las cuentas por cobrar con partes relacionadas al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se integran como sigue:

	Relación	2011	2010
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural del Norte, S.A. de C.V.	Afiliada	-	10,353,604
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural de Tecate, S.A. de C.V.	Afiliada	9,854,671	8,392,025
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural de la Laguna, S.A. de C.V.	Afiliada	3,140,186	2,216,083
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural de Acuña, S.A. de C.V.	Afiliada	6,887,193	7,391,477
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural de Agua Prieta, S.A. de C.V.	Afiliada	3,386,951	1,728,484
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural de Nogales, S.A. de C.V.	Afiliada	6,143,642	5,807,302
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural de Durango, S.A. de C.V.	Afiliada	10,277,902	598,461
Generación Industrial, S.A. de C.V.	Afiliada	1,917	350,044
SIM Alimentos, S.A. de C.V.	Afiliada	2,682,073	1,883,278
Mecra Motors, S.A. de C.V.	Afiliada	30,456	33,897
Diesel y Gasolina de la Laguna, S.A. de C.V.	Afiliada	13,830,106	1,308,191
Servicios Corporativos SIMSA, S.C.	Afiliada	267,385	239,668
Combugas del Valle de México, S.A. de C.V.	Afiliada	1,380	1,380
Combustibles y Gases de Torreón, S.A. de C.V.	Afiliada	680,219	837,080
Distribuidora de Combustibles de la Laguna, S.A. de C.V.	Afiliada	4,727,720	2,193,457
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural de San Jeronimo, S.A. de C.V.	Afiliada	1,951,552	414,986
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural de Hidalgo, S.A. de C.V.	Afiliada	4,237,619	-
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural de Monclova, S.A. de C.V.	Afiliada	719,820	-
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural de Celaya, S.A. de C.V.	Afiliada	5,810,428	-
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural de Sureste, S.A. de C.V.	Afiliada	8,283,399	-
Cia. de Autoabastecedores de Gas Natural de Colima, S.A. de C.V.	Afiliada	15,000	-
Tesorería del Norte, S.A. de C.V. Sofom	Afiliada	127,586,264	-
Inmobiliaria SIM y Asociados, S.A. de C.V.	Afiliada	1,649	-
Combustibles y Gases de Acuña, S.A. de C.V.	Afiliada	1,380	-
		<u>\$ 210,518,912</u>	<u>\$ 43,749,417</u>

ORIGINAL

COPIA

b) Las cuentas por pagar con partes relacionadas al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se integran como sigue:

	Relación	2011	2010
Triturados Cribissa, S.A. de C.V.	Afiliada	\$ 651,854	\$ 36,268
Combustibles y Gases de Acuña, S.A. de C.V.	Afiliada	-	4,818
Tesorería México, S.A. de C.V.	Afiliada	78,662,046	80,491,632
Transportes Presurizados, S.A. de C.V.	Afiliada	80,500	80,500
Gas Natural del Noroeste, S.A. de C.V.	Afiliada	27,206,078	23,974,485
Inmobiliaria Sim y Asociados, S.A. de C.V.	Afiliada	-	26,966
Ciá. de Autoabastecedores de Gas Natural del Norte, S.A. de C.V.	Afiliada	14,584,176	-
		<u>\$ 121,184,654</u>	<u>\$ 104,614,769</u>

c) Anticipos de instrumentos financieros derivados con partes relacionadas

	Relación	2011	2010
Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural del Norte, S.A. de C.V.	Afiliada	\$ 14,000,000	\$ 14,000,000
		<u>\$ 14,000,000</u>	<u>\$ 14,000,000</u>

El anticipo de clientes reflejado al 31 de diciembre de 2011 y 2010, está destinado para la construcción de un City Gate que la Compañía elaboraría para una de su filial. El proyecto no fue realizado en 2010 ni en 2011, por lo que aún está pendiente su aplicación.

d) En los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, la Compañía realizó las siguientes operaciones importantes con partes relacionadas:

	2011	2010
Ingresos por:		
Servicios administrativos prestados	\$ 133,379,690	\$ 68,956,915
Venta de gas	330,947,605	143,618,838
Cobertura de instrumentos financieros derivados	17,147,420	32,554,052
Derecho de cobro por fideicomiso	30,556,727	23,763,041
Préstamos recibidos	253,796,010	768,191,462
	<u>\$ 765,827,452</u>	<u>\$ 1,037,084,308</u>
Egresos por:		
Cobertura de instrumentos financieros derivados	\$ 13,638	\$ 3,194,480
Servicios administrativos recibidos	6,686,085	38,861,856
Compra de gas	10,788,178	2,128,215
Arrendamientos	743,734	1,054,745
Préstamos otorgados	848,221,894	26,586,787
	<u>\$ 866,453,529</u>	<u>\$ 71,826,083</u>

ORIGINAL

COPIA

e) Los principales contratos que se tienen celebrados con partes relacionadas son los siguientes:

- Contrato de instrumentos financieros derivados para precios de gas natural, prestación de servicios administrativos y contrato de suministro de gas natural con las siguientes compañías:

- Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural del Norte, S.A. de C.V.
- Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Tecate, S.A. de C.V.
- Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de la Laguna, S.A. de C.V.
- Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Acuña, S.A. de C.V.
- Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Agua Prieta, S.A. de C.V.
- Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Nogales, S.A. de C.V.
- Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Durango, S.A. de C.V.
- Generación Industrial, S.A. de C.V.
- Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Celaya, S.A. de C.V.
- Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Hidalgo, S.A. de C.V.
- Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural del Sureste, S.A. de C.V.
- Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Monclova, S.A. de C.V.

- Contrato de arrendamiento con Inmobiliaria Sim y Asociados, S.A. de C.V.

- Contrato mercantil de crédito en cuenta corriente con Tesorera de México, S.A. de C.V. y Tesorera del Norte (SOFOM).

4. Otras cuentas por cobrar

Los saldos de otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se integran como sigue:

	2011	2010
Impuesto al valor agregado	\$ 21,477,161	\$ 15,374,041
Deudores diversos	36,251,506	3,589,796
Otros	16,727,183	12,917,402
	<u>\$ 74,455,850</u>	<u>\$ 31,881,239</u>

5. Inmuebles, mobiliario y equipo, neto

a) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, este rubro se integra como sigue:

	Vidas útiles estimadas en años	2011	2010
Edificios	20	\$ 3,624,104	\$ 2,434,810
Ductos	30	696,205,790	479,801,474
Derechos de vía y equipo	30	396,368	396,368
Equipo de transporte	4	21,394,165	12,975,456
Equipo de compresión	5	1,338,006	1,325,208
Equipo de medición y regulación	5	16,312,645	5,901,816
Estructuras y equipo de telecomunicación	10	904,377	420,518
Mobiliario y equipo	10	11,340,228	10,449,247
Equipo de cómputo	3	6,356,813	4,510,593
Otros equipos y herramienta	10	51,236,196	37,799,509
		809,108,692	556,014,999
Depreciación acumulada		(69,255,975)	(46,355,514)
		739,852,717	509,659,485
Construcciones en proceso		1,146,521	995,721
Terrenos		2,679,354	38,354
Inmuebles, mobiliario y equipo, neto		\$ 743,678,592	\$ 510,693,560

b) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, las construcciones en proceso representan principalmente la construcción de ductos para zonas industriales y zonas residenciales. El proyecto total contempla la construcción de ductos en los próximos cinco años los cuales están segmentados en etapas cuya construcción es de aproximadamente un año.

c) La depreciación cargada a los resultados en los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010 asciende a \$23,421,949 y \$15,474,195, respectivamente.

d) En la Nota 8 se incluye información sobre activos bajo contratos de arrendamiento capitalizable, que se refiere al rubro de equipo de transporte.

e) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, el equipo de transporte sirve como garantía para el pago de los documentos por pagar con financieras automotrices.

COPIA

ORIGINAL

6. Deuda financiera

a) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, los documentos por pagar a instituciones de crédito se integran como sigue:

Préstamo	2011 Tasa de interés	Importe	Vencimientos	
			Porción circulante	Largo plazo
Préstamo con Banca Afirme S.A. con vencimientos mensuales de julio 2006 a junio de 2013	Del 12.90%	\$ 47,295,226	\$ 47,295,226	\$ -
Préstamo con Banco Mercantil del Norte S.A. con pagares renovables cada 3 meses y vencimiento a marzo 2012	TIIE + 4 puntos	14,500,000	14,500,000	-
Préstamo con Credinor, S.A. de C.V. con vencimientos mensuales de septiembre de 2009 a octubre de 2014	TIIE + 10 puntos	629,914	629,914	-
Documentos por pagar con varias financieras automotrices	Del 14.63%	1,319,768	914,552	405,216
Préstamo revolvente con Banorte, con vencimiento en enero de 2015	TIIE + 4 puntos	56,820,661	56,820,661	-
Distribuidora de Gas de Occidente, S.A. de C.V.		2,959,290	2,959,290	-
Préstamo con Banco Santander Serfin S.A. con vencimientos mensuales a junio 2021	TIIE + 4 puntos	200,000,000	200,000,000	-
Documentos por pagar con UPS Capital con vencimientos mensuales y trimestrales de octubre 2007 a febrero 2016	Libor + 2.25 y 2.5 puntos	45,205,630	24,871,251	20,334,379
Contrato de crédito refaccionario con Caterpillar Crédito, S.A. de C.V. con vencimientos mensuales de noviembre 2010 a diciembre 2015	Del 11%	7,712,160	2,166,919	5,545,240
Contrato de crédito Automotriz con BNP Paribas con vencimientos mensuales de septiembre 2010 a octubre de 2012	Del 14.63%	94,580	94,580	-
Documentos por pagar con Autos Alameda, S.A. de C.V. con vencimientos mensuales a junio 2015	Del 0%	2,213,524	1,470,503	743,022
Contrato de crédito automotriz con BMW Group Financial Services México con vencimientos mensuales a diciembre 2012	Del 0%	490,258	490,258	-
Contrato de Crédito automotriz con Ford Credit con vencimientos mensuales a diciembre de 2013	Del 11%	1,427,125	782,047	645,078
Contrato de crédito automotriz con Credit Nissan con vencimientos mensuales a diciembre de 2013	Del 11.90%	439,629	239,286	200,343
Contrato de crédito automotriz con Navistar Financial con vencimientos mensuales a diciembre de 2013	Del 11%	1,326,311	436,796	889,515
		<u>\$ 382,434,076</u>	<u>\$ 353,671,283</u>	<u>\$ 28,762,793</u>

ORIGINAL

COPIA

00000620



Préstamo	2010	Vencimientos		
	Tasa de interés	Importe	Porción circulante	Largo Plazo
Préstamo con Banca Afirme S.A. con vencimientos mensuales de julio 2006 a junio de 2013	Del 12.90%	\$ 25,000,013	\$ 25,000,013	
Préstamo con Banco Mercantil del Norte S.A. con pagares renovables cada 3 meses y vencimiento a mayo de 2011	TIIE + 4 puntos	13,500,000	13,500,000	
Préstamo con Credinor, S.A. de C.V. con vencimientos mensuales de septiembre de 2009 a octubre de 2014	TIIE + 10 puntos	851,914	851,914	
Documentos por pagar con GMAC Mexicana	Del 14.24%	232,828	232,828	
Documentos por pagar con Banorte	Del 14.63%	612,140	-	612,140
Contrato de compra venta mercantil	Del 32.44%	1,528,164	1,399,979	128,185
Distribuidora de Gas de Occidente, S.A. de C.V.		5,223,765	-	5,223,765
Préstamo con Banco Santander Serfin S.A. con vencimientos mensuales de julio 2007 a julio 2012	TIIE + 3 puntos	5,066,671	3,200,000	1,866,671
Préstamo con Banco Santander Serfin S.A. con vencimientos mensuales de mayo 2008 a julio 2013	TIIE + 3 puntos	7,250,000	3,000,000	4,250,000
Préstamo con Banco Santander Serfin S.A. con vencimientos mensuales de junio 2009 a junio 2014	TIIE + 3.5 puntos	11,900,000	3,400,000	8,500,000
Préstamo revolvente con Banorte con vencimiento en mayo 2011	TIIE + 4 puntos	67,821,472	12,500,811	55,320,661
Documentos por pagar con Autos Alameda, S.A. de C.V. con vencimientos mensuales de diciembre 2009 a marzo 2010	Del 0%	585,420	483,646	101,774
Documentos por pagar con UPS Capital con vencimientos mensuales y trimestrales de junio 2005 a mayo 2013	Libor + 2.25 y 2.5 puntos	33,937,777	6,933,753	27,004,024
Contratos de crédito refaccionario con Caterpillar Crédito S.A. de C.V. con vencimientos mensuales de noviembre 2010 a diciembre 2015	Del 11%	3,337,961	545,827	2,792,134
Contrato de crédito automotriz con BNP Paribas con vencimientos mensuales de septiembre de 2010 a octubre de 2012	Del 14.63%	403,298	111,083	292,215
Crédito automotriz con Autocentro Torreón, S.A. de C.V. con vencimientos mensuales de octubre 2010 a enero 2011	Del 0%	33,333	33,333	-
		<u>\$ 177,284,756</u>	<u>\$ 71,193,187</u>	<u>\$ 106,091,569</u>

COPIA

ORIGINAL

b) La deuda financiera a largo plazo al 31 de diciembre de 2011, tiene los siguientes vencimientos:

Año que terminará el 31 de diciembre de:	Importes de los vencimientos
2013	13,654,609
2014	9,734,114
2015	4,693,703
2016	590,367
Total	\$ 28,672,793



c) El préstamo bancario con Banca Afirme, S.A. está garantizado con el patrimonio de los accionistas, así como por el patrimonio de Gas Natural Industrial, S.A. de C.V. Dicho contrato establece el cumplimiento de ciertas obligaciones y restricciones. La Compañía incumplió con algunas de estas obligaciones y restricciones al 31 de diciembre de 2011 y 2010 y no se obtuvo la dispensa por escrito correspondiente, por lo que la porción a largo plazo de la deuda ha sido reclasificada a corto plazo.

d) El préstamo bancario con Banco Mercantil del Norte, S.A. de C.V. está garantizado con el aval de Diesel y Gasolina de la Laguna, S.A. de C.V., Combugas del Valle de México, S.A. de C.V., Combustibles y Gases de Tepeji, S.A. de C.V., Combustibles y Gases de Zacatecas, S.A. de C.V., Combustibles y Gases de Acuña, S.A. de C.V., Transportes Presurizados, S.A. de C.V., Combustibles y Gases de Torreón, S.A. de C.V., Gas Natural Industrial, S.A. de C.V., Combustibles y Gases de Tampico, S.A. de C.V., Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural del Norte, S.A. de C.V. y Compañía de Gas de Colima, S.A. de C.V. Dicho contrato establece el cumplimiento de ciertas obligaciones y restricciones. La Compañía incumplió con algunas de estas obligaciones y restricciones al 31 de diciembre de 2011 y 2010 y no se obtuvo la dispensa por escrito correspondiente, por lo que la porción a largo plazo de la deuda ha sido reclasificada a corto plazo.

e) El préstamo bancario con Credinor, S.A. de C.V. está garantizado con el patrimonio del accionista. Dicho contrato establece el cumplimiento de ciertas obligaciones y restricciones. La Compañía incumplió con algunas de estas obligaciones y restricciones al 31 de diciembre de 2011 y 2010 y no se obtuvo la dispensa por escrito correspondiente, por lo que la porción a largo plazo de la deuda ha sido reclasificada a corto plazo.

f) El contrato de apertura de crédito simple con Banco Santander Serfin, S.A. esta garantizado con el aval de Diesel y Gasolina de la Laguna, S.A. de C.V., Combustibles y Gases de Tepeji, S.A. de C.V., Combugas del Valle de México, S.A. de C.V., Combustibles y Gases de Torreón, S.A. de C.V., Combustibles y Gases de Zatecas, S.A. de C.V., Combustibles y Gases de Acuña, S.A. de C.V., Combustibles y Gases de Tampico, S.A. de C.V., Compañía de Gas de Colima, S.A. de C.V., Transportes Presurizados, S.A. de C.V., Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Agua Prieta, S.A. de C.V. y Energas de México, S.A. de C.V. La Compañía incumplió con algunas obligaciones y restricciones al 31 de diciembre de 2011 y no se obtuvo la dispensa por escrito correspondiente, por lo que la porción a largo plazo de la deuda ha sido reclasificada a corto plazo.

g) Los préstamos con UPS Capital, están garantizados con el patrimonio de los accionistas así como el patrimonio de Gas Natural Industrial, S.A. de C.V., y Compañías filiales como avales.

h) El resto de los documentos por pagar están garantizados con el equipo de transporte y el resto de los contratos de deuda a largo plazo no establecen el cumplimiento de obligaciones y restricciones.

7. Instrumentos financieros derivados

Con el fin de disminuir el riesgo de futuros incrementos en el precio del gas, los cuáles se trasladarían a nuestros clientes de acuerdo con lo que se establece en la INIF 12 "Instrumentos financieros derivados contratados por distribuidores de gas en beneficio de sus clientes", se tienen 5 contratos de instrumentos financieros derivados denominados swap de gas y 59 contratos denominados Commodities Options con la contraparte PEMEX, a través de su filial Energías de México, S.A. de C.V. El monto del gas por Millón de BTU'S y su duración en meses para cada contrato de cobertura se muestran más adelante. PEMEX periódicamente proporciona el valor razonable de los instrumentos financieros derivados contratados con ellos.

a) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, los instrumentos financieros derivados de negociación con clientes son los siguientes:

2011 Instrumentos derivados de negociación	Tipo	Monto notional	Plazo	Valor de exposición al riesgo de mercado	Valor razonable a corto plazo	Valor razonable a largo plazo
Swaps de gas #44932	MM BTU's de Gas	20,000 mmBTUs	19 meses	\$ 35,036,139	\$ 22,934,497	\$ 12,101,642
Swaps de gas #46279	MM BTU's de Gas	1,190 mmBTUs	19 meses	1,921,376	1,261,216	660,161
Swaps de gas #53321	MM BTU's de Gas	198 mmBTUs	12 meses	115,238	115,238	-
Com. Op. de gas #53331	MM BTU's de Gas	396 mmBTUs	3 meses	32,431	32,431	-
Com. Op. de gas #54104	MM BTU's de Gas	25,000 mmBTUs	6 meses	2,016,000	2,016,000	-
Com. Op. de gas #55806	MM BTU's de Gas	32,240 mmBTUs	12 meses	3,462,157	3,462,157	-
Com. Op. de gas #55818	MM BTU's de Gas	32,240 mmBTUs	12 meses	3,993,571	-	3,993,571
Com. Op. de gas #55,826	MM BTU's de Gas	5,556 mmBTUs	12 meses	615,343	615,343	-
Com. Op. de gas #55,827	MM BTU's de Gas	5,556 mmBTUs	13 meses	747,768	58,252	689,515
Com. Op. de gas #56,132	MM BTU's de Gas	32,240 mmBTUs	12 meses	4,274,607	-	4,274,607
Com. Op. de gas #56,133	MM BTU's de Gas	5,556 mmBTUs	24 meses	1,501,597	-	1,501,597
Com. Op. de gas #56,158	MM BTU's de Gas	5,556 mmBTUs	12 meses	-60,479	-	-60,479
Com. Op. de gas #56,887	MM BTU's de Gas	19,800 mmBTUs	1 mes	263,336	263,336	-
Com. Op. de gas #56,889	MM BTU's de Gas	16,700 mmBTUs	1 mes	236,681	236,681	-
Com. Op. de gas #56,890	MM BTU's de Gas	14,100 mmBTUs	1 mes	221,907	221,907	-
Com. Op. de gas #56,893	MM BTU's de Gas	14,100 mmBTUs	1 mes	187,000	187,000	-
Com. Op. de gas #56,894	MM BTU's de Gas	10,900 mmBTUs	1 mes	144,094	144,094	-
Com. Op. de gas #56,895	MM BTU's de Gas	9,600 mmBTUs	1 mes	126,091	126,091	-
Com. Op. de gas #56,896	MM BTU's de Gas	8,600 mmBTUs	1 mes	111,901	111,901	-
Com. Op. de gas #56,898	MM BTU's de Gas	8,300 mmBTUs	1 mes	106,885	106,885	-
Com. Op. de gas #56,899	MM BTU's de Gas	9,100 mmBTUs	1 mes	116,300	116,300	-
Com. Op. de gas #56,902	MM BTU's de Gas	13,200 mmBTUs	1 mes	167,232	167,232	-
Com. Op. de gas #56,904	MM BTU's de Gas	15,400 mmBTUs	1 mes	189,604	189,604	-
Com. Op. de gas #56,907	MM BTU's de Gas	22,100 mmBTUs	1 mes	263,516	263,516	-
Com. Op. de gas #56,909	MM BTU's de Gas	19,800 mmBTUs	1 mes	228,580	-	228,580
Com. Op. de gas #56,910	MM BTU's de Gas	17,800 mmBTUs	1 mes	206,126	-	206,126
Com. Op. de gas #56,911	MM BTU's de Gas	16,700 mmBTUs	1 mes	192,220	-	192,220
Com. Op. de gas #56,915	MM BTU's de Gas	14,100 mmBTUs	1 mes	165,334	-	165,334
Com. Op. de gas #56,919	MM BTU's de Gas	10,900 mmBTUs	1 mes	125,579	-	125,579

COPIA

ORIGINAL

00000623

2011				valor de		Valor	Valor
Instrumentos derivados de				exposición al		razonable a	razonable a
negociación				riesgo de		corto plazo	largo plazo
	Tipo	Monto nocional	Plazo	mercado			
Com. Op. de gas #56,922	MM BTU's de Gas	9,600 mmbTUs	1 mes	109,205			109,205
Com. Op. de gas #56,923	MM BTU's de Gas	8,600 mmbTUs	1 mes	95,361			95,361
Com. Op. de gas #56,927	MM BTU's de Gas	8,300 mmbTUs	1 mes	90,862			90,862
Com. Op. de gas #56,928	MM BTU's de Gas	9,100 mmbTUs	1 mes	97,024			97,024
Com. Op. de gas #56,929	MM BTU's de Gas	13,200 mmbTUs	1 mes	135,949		-	135,949
Com. Op. de gas #56,930	MM BTU's de Gas	15,400 mmbTUs	1 mes	156,469		-	156,469
Com. Op. de gas #56,931	MM BTU's de Gas	22,100 mmbTUs	1 mes	209,155		-	209,155
Com. Op. de gas #56,932	MM BTU's de Gas	19,800 mmbTUs	1 mes	183,330		-	183,330
Com. Op. de gas #56,934	MM BTU's de Gas	17,800 mmbTUs	1 mes	164,053		-	164,053
Com. Op. de gas #56,935	MM BTU's de Gas	16,700 mmbTUs	1 mes	157,742		-	157,742
Com. Op. de gas #56,938	MM BTU's de Gas	14,100 mmbTUs	1 mes	142,924		-	142,924
Com. Op. de gas #56,940	MM BTU's de Gas	10,900 mmbTUs	1 mes	109,001		-	109,001
Com. Op. de gas #56,941	MM BTU's de Gas	9,600 mmbTUs	1 mes	93,561		-	93,561
Com. Op. de gas #56,942	MM BTU's de Gas	8,600 mmbTUs	1 mes	81,147		-	81,147
Com. Op. de gas #56,943	MM BTU's de Gas	8,300 mmbTUs	1 mes	76,317		-	76,317
Com. Op. de gas #56,946	MM BTU's de Gas	9,100 mmbTUs	11 meses	82,510		-	82,510
Com. Op. de gas #56,947	MM BTU's de Gas	13,200 mmbTUs	1 mes	112,727		-	112,727
Com. Op. de gas #56,948	MM BTU's de Gas	15,400 mmbTUs	1 mes	126,348		-	126,348
Com. Op. de gas #56,949	MM BTU's de Gas	22,100 mmbTUs	1 mes	161,464		-	161,464
Com. Op. de gas #56,951	MM BTU's de Gas	19,800 mmbTUs	1 mes	135,029		-	135,029
Com. Op. de gas #56,954	MM BTU's de Gas	17,800 mmbTUs	1 mes	122,206		-	122,206
Com. Op. de gas #56,955	MM BTU's de Gas	16,700 mmbTUs	1 mes	120,660		-	120,660
Com. Op. de gas #56,957	MM BTU's de Gas	14,100 mmbTUs	1 mes	114,887		-	114,887
Com. Op. de gas #56,958	MM BTU's de Gas	10,900 mmbTUs	1 mes	86,766		-	86,766
Com. Op. de gas #56,961	MM BTU's de Gas	9,600 mmbTUs	1 mes	73,734		-	73,734
Com. Op. de gas #56,962	MM BTU's de Gas	8,600 mmbTUs	1 mes	63,170		-	63,170
Com. Op. de gas #56,963	MM BTU's de Gas	8,300 mmbTUs	1 mes	59,091		-	59,091
Com. Op. de gas #56,964	MM BTU's de Gas	9,100 mmbTUs	1 mes	62,148		-	62,148
Com. Op. de gas #56,965	MM BTU's de Gas	13,200 mmbTUs	1 mes	84,615		-	84,615
Com. Op. de gas #57,569	MM BTU's de Gas	4,520 mmbTUs	11 meses	514,179	514,179		-
Com. Op. de gas #57,646	MM BTU's de Gas	10,000 mmbTUs	33 meses	3,281,364	1,414,999	1,866,365	
Swaps de gas #58,051	MM BTU's de Gas	1,900 mmbTUs	6 meses	165,366	165,366		-
Swaps de gas #58,173	MM BTU's de Gas	4,000 mmbTUs	12 meses	472,411	472,411		-
Com. Op. de gas #58,222	MM BTU's de Gas	1,600 mmbTUs	57 meses	273,091	102,200	170,892	
Com. Op. de gas #58,223	MM BTU's de Gas	1,200 mmbTUs	57 meses	1,177,741	420,946	756,794	
Total				\$ 65,899,741	\$ 35,719,782	\$ 30,179,959	

Al 31 de diciembre de 2010, la Compañía tuvo 112 contratos de instrumentos financieros derivados con clientes, denominados swaps de gas. El monto nocional fue de 168 mmbTUs hasta 620,000 mmbTUs con plazos de 1 hasta 31 meses, los valores razonables a corto y largo plazo fueron de \$47,112,962 y de \$37,806,594, respectivamente.

b) Al 31 de diciembre de 2011, los instrumentos financieros derivados de negociación con partes relacionadas son los siguientes:

COPIA

ORIGINAL



Instrumentos derivados de negociación	Tipo	Monto nocional	Plazo	exposición al riesgo de mercado	Valor razonable a corto plazo	Valor razonable a largo plazo
Swaps de gas #44932	MM BTU's de Gas	20,000 mmBTUs	19 meses	\$ 34,350,116	\$ 22,500,099	\$ 11,850,017
Swaps de gas #46279	MM BTU's de Gas	1,190 mmBTUs	19 meses	1,858,579	1,221,452	637,127
Swaps de gas #51,770	MM BTU's de Gas	12,000 mmBTUs	22 meses	15,303,881	8,948,913	6,354,968
Swaps de gas #53321	MM BTU's de Gas	198 mmBTUs	12 meses	105,314	105,314	-
Com. Op. de gas #53331	MM BTU's de Gas	396 mmBTUs	3 meses	27,441	27,441	-
Com. Op. de gas #54104	MM BTU's de Gas	25,000 mmBTUs	6 meses	1,344,000	1,344,000	-
Com. Op. de gas #55806	MM BTU's de Gas	32,240 mmBTUs	12 meses	2,326,136	2,326,136	-
Com. Op. de gas #55818	MM BTU's de Gas	32,240 mmBTUs	12 meses	2,942,631	-	2,942,631
Com. Op. de gas #55,826	MM BTU's de Gas	5,556 mmBTUs	12 meses	438,199	438,199	-
Com. Op. de gas #55,827	MM BTU's de Gas	5,556 mmBTUs	13 meses	570,665	44,465	526,209
Com. Op. de gas #56,132	MM BTU's de Gas	32,240 mmBTUs	12 meses	3,256,844	-	3,256,844
Com. Op. de gas #56,133	MM BTU's de Gas	5,556 mmBTUs	24 meses	1,144,074	-	1,144,074
Com. Op. de gas #56,158	MM BTU's de Gas	5,556 mmBTUs	12 meses	-285,620	-	-285,620
Com. Op. de gas #56,887	MM BTU's de Gas	19,800 mmBTUs	1 mes	263,336	263,336	-
Com. Op. de gas #56,889	MM BTU's de Gas	16,700 mmBTUs	1 mes	236,681	236,681	-
Com. Op. de gas #56,890	MM BTU's de Gas	14,100 mmBTUs	1 mes	221,907	221,907	-
Com. Op. de gas #56,893	MM BTU's de Gas	14,100 mmBTUs	1 mes	187,000	187,000	-
Com. Op. de gas #56,894	MM BTU's de Gas	10,900 mmBTUs	1 mes	144,094	144,094	-
Com. Op. de gas #56,895	MM BTU's de Gas	9,600 mmBTUs	1 mes	126,091	126,091	-
Com. Op. de gas #56,896	MM BTU's de Gas	8,600 mmBTUs	1 mes	111,901	111,901	-
Com. Op. de gas #56,898	MM BTU's de Gas	8,300 mmBTUs	1 mes	106,885	106,885	-
Com. Op. de gas #56,899	MM BTU's de Gas	9,100 mmBTUs	1 mes	116,300	116,300	-
Com. Op. de gas #56,902	MM BTU's de Gas	13,200 mmBTUs	1 mes	167,232	167,232	-
Com. Op. de gas #56,904	MM BTU's de Gas	15,400 mmBTUs	1 mes	189,604	189,604	-
Com. Op. de gas #56,907	MM BTU's de Gas	22,100 mmBTUs	1 mes	263,516	263,516	-
Com. Op. de gas #56,909	MM BTU's de Gas	19,800 mmBTUs	1 mes	228,580	-	228,580
Com. Op. de gas #56,910	MM BTU's de Gas	17,800 mmBTUs	1 mes	206,126	-	206,126
Com. Op. de gas #56,911	MM BTU's de Gas	16,700 mmBTUs	1 mes	192,220	-	192,220
Com. Op. de gas #56,915	MM BTU's de Gas	14,100 mmBTUs	1 mes	165,334	-	165,334
Com. Op. de gas #56,919	MM BTU's de Gas	10,900 mmBTUs	1 mes	125,579	-	125,579
Com. Op. de gas #56,922	MM BTU's de Gas	9,600 mmBTUs	1 mes	109,205	-	109,205
Com. Op. de gas #56,923	MM BTU's de Gas	8,600 mmBTUs	1 mes	95,361	-	95,361
Com. Op. de gas #56,927	MM BTU's de Gas	8,300 mmBTUs	1 mes	90,862	-	90,862
Com. Op. de gas #56,928	MM BTU's de Gas	9,100 mmBTUs	1 mes	97,024	-	97,024
Com. Op. de gas #56,929	MM BTU's de Gas	13,200 mmBTUs	1 mes	135,949	-	135,949
Com. Op. de gas #56,930	MM BTU's de Gas	15,400 mmBTUs	1 mes	156,469	-	156,469
Com. Op. de gas #56,931	MM BTU's de Gas	22,100 mmBTUs	1 mes	209,155	-	209,155
Com. Op. de gas #56,932	MM BTU's de Gas	19,800 mmBTUs	1 mes	183,330	-	183,330
Com. Op. de gas #56,934	MM BTU's de Gas	17,800 mmBTUs	1 mes	164,053	-	164,053
Com. Op. de gas #56,935	MM BTU's de Gas	16,700 mmBTUs	1 mes	157,742	-	157,742
Com. Op. de gas #56,938	MM BTU's de Gas	14,100 mmBTUs	1 mes	142,924	-	142,924
Com. Op. de gas #56,940	MM BTU's de Gas	10,900 mmBTUs	1 mes	109,001	-	109,001
Com. Op. de gas #56,941	MM BTU's de Gas	9,600 mmBTUs	1 mes	93,561	-	93,561
Com. Op. de gas #56,942	MM BTU's de Gas	8,600 mmBTUs	1 mes	81,147	-	81,147
Com. Op. de gas #56,943	MM BTU's de Gas	8,300 mmBTUs	1 mes	76,317	-	76,317
Com. Op. de gas #56,946	MM BTU's de Gas	9,100 mmBTUs	1 mes	82,510	-	82,510
Com. Op. de gas #56,947	MM BTU's de Gas	13,200 mmBTUs	11 meses	112,727	-	112,727
Com. Op. de gas #56,948	MM BTU's de Gas	15,400 mmBTUs	1 mes	126,348	-	126,348
Com. Op. de gas #56,949	MM BTU's de Gas	22,100 mmBTUs	1 mes	161,464	-	161,464
Com. Op. de gas #56,951	MM BTU's de Gas	19,800 mmBTUs	1 mes	135,029	-	135,029
Com. Op. de gas #56,954	MM BTU's de Gas	17,800 mmBTUs	1 mes	122,206	-	122,206

ORIGINAL

COPIA

00000605

2011				Valor de		
Instrumentos derivados de				exposición al	Valor	Valor
negociación	Tipo	Monto notional	Plazo	riesgo de	razonable a	razonable a
				mercado	corto plazo	largo plazo
Com. Op. de gas #56,955	MM BTU's de Gas	16,700 mmBTUs	1 mes	120,660	-	120,660
Com. Op. de gas #56,957	MM BTU's de Gas	14,100 mmBTUs	1 mes	114,887	-	114,887
Com. Op. de gas #56,958	MM BTU's de Gas	10,900 mmBTUs	1 mes	86,766	-	86,766
Com. Op. de gas #56,961	MM BTU's de Gas	9,600 mmBTUs	1 mes	73,734	-	73,734
Com. Op. de gas #56,962	MM BTU's de Gas	8,600 mmBTUs	1 mes	63,170	-	63,170
Com. Op. de gas #56,963	MM BTU's de Gas	8,300 mmBTUs	1 mes	59,091	-	59,091
Com. Op. de gas #56,964	MM BTU's de Gas	9,100 mmBTUs	1 mes	62,148	-	62,148
Com. Op. de gas #56,965	MM BTU's de Gas	13,200 mmBTUs	1 mes	84,615	-	84,615
Com. Op. de gas #57,569	MM BTU's de Gas	4,520 mmBTUs	11 meses	311,214	311,214	-
Com. Op. de gas #57,646	MM BTU's de Gas	10,000 mmBTUs	33 meses	2,866,479	1,236,091	1,630,388
Swaps de gas #58,051	MM BTU's de Gas	1,900 mmBTUs	6 meses	165,366	165,366	-
Swaps de gas #58,173	MM BTU's de Gas	4,000 mmBTUs	12 meses	352,150	352,150	-
Com. Op. de gas #58,222	MM BTU's de Gas	1,600 mmBTUs	57 meses	597,386	223,561	373,826
Com. Op. de gas #58,223	MM BTU's de Gas	1,200 mmBTUs	57 meses	1,177,739	420,936	756,793
Total				75,212,435	41,799,884	33,412,551

Al 31 de diciembre de 2010, la Compañía tuvo 112 contratos de instrumentos financieros derivados con clientes, denominados swaps de gas. El monto notional fue de 168 mmBTUs hasta 620,000 mmBTUs con plazos de 1 hasta 31 meses, los valores razonables a corto y largo plazo fueron de \$52,480,858 y de \$41,476,434, respectivamente.

Los términos de swaps son los siguientes:

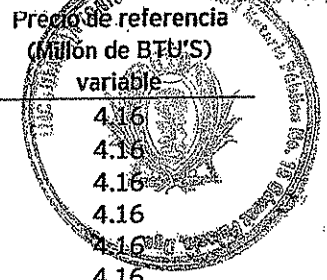
Instrumentos derivados	Fecha de inicio	Fecha de terminación	Precio (Millón de BTU'S)	
			fijo	Precio de referencia (Millón de BTU'S) variable
Swaps de gas #44,932	Ene 12	Jul 13	9.84	4.16
Swaps de gas #46,279	Ene 12	Jul 13	9.25	4.16
Swaps de gas #51,770	Ene 12	Oct 13	7.57	4.16
Swaps de gas #53,321	Ene 12	Dic 12	6.29	4.16
Swaps de gas #53,331	Ene 12	Mar 12	1.65	4.16
Swaps de gas #54,104	Ene 12	Jun 12	.64	4.16
Swaps de gas #55,806	Ene 12	Dic 12	.43	4.16
Swaps de gas #55,818	Ene 12	Dic 13	.56	4.16
Swaps de gas #55,826	Ene 12	Dic 12	.47	4.16
Swaps de gas #55,827	Dic 12	Dic 13	.58	4.16
Swaps de gas #56,132	Ene 14	Dic 14	.64	4.16
Swaps de gas #56,133	Ene 13	Dic 14	.64	4.16
Swaps de gas #56,158	Ene 13	Dic 13	4.12	4.16
Swaps de gas #56,887	Ene 12	Ene 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,889	Feb 12	Feb 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,890	Mar 12	Mar 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,893	Abr 12	Abr 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,894	May 12	May 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,895	Jun 12	Jun 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,896	Jul 12	Jul 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,898	Ago 12	Ago 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,899	Sep 12	Sep 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,902	Oct 12	Oct 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,904	Nov 12	Nov 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,907	Dic 12	Dic 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,909	Ene 13	Ene 12	.95	4.16
Swaps de gas #56,910	Feb 13	Feb 12	.95	4.16

ORIGINAL

COPIA

00000626

Instrumentos derivados	Fecha de inicio	Fecha de terminación	Precio (Millón de BTU'S)	
			fijo	variable
Swaps de gas #56,911	Mar 13	Mar 13	.95	4.16
Swaps de gas #56,915	Abr 13	Abr 13	.95	4.16
Swaps de gas #56,919	May 13	May 13	.95	4.16
Swaps de gas #56,922	Jun 13	Jun 13	.95	4.16
Swaps de gas #56,923	Jul 13	Jul 13	.95	4.16
Swaps de gas #56,927	Ago 13	Ago 13	.95	4.16
Swaps de gas #56,928	Sep 13	Sep 13	.95	4.16
Swaps de gas #56,929	Oct 13	Oct 13	.95	4.16
Swaps de gas #56,930	Nov 13	Nov 13	.95	4.16
Swaps de gas #56,931	Dic 13	Dic 13	.95	4.16
Swaps de gas #56,932	Ene 14	Ene 14	.95	4.16
Swaps de gas #56,934	Feb 14	Feb 14	.95	4.16
Swaps de gas #56,935	Mar 14	Mar 14	.95	4.16
Swaps de gas #56,938	Abr 14	Abr 14	.95	4.16
Swaps de gas #56,940	May 14	May 14	.95	4.16
Swaps de gas #56,941	Jun 14	Jun 14	.95	4.16
Swaps de gas #56,942	Jul 14	Jul 14	.95	4.16
Swaps de gas #56,943	Ago 14	Ago 14	.95	4.16
Swaps de gas #56,946	Sep 14	Sep 14	.95	4.16
Swaps de gas #56,947	Oct 14	Oct 14	.95	4.16
Swaps de gas #56,948	Nov 14	Nov 14	.95	4.16
Swaps de gas #56,949	Dic 14	Dic 14	.95	4.16
Swaps de gas #56,951	Ene 15	Ene 15	.95	4.16
Swaps de gas #56,954	Feb 15	Feb 15	.95	4.16
Swaps de gas #56,955	Mar 15	Mar 15	.95	4.16
Swaps de gas #56,957	Abr 15	Abr 15	.95	4.16
Swaps de gas #56,958	May 15	May 15	.95	4.16
Swaps de gas #56,961	Jun 15	Jun 15	.95	4.16
Swaps de gas #56,962	Jul 15	Jul 15	.95	4.16
Swaps de gas #56,963	Ago 15	Ago 15	.95	4.16
Swaps de gas #56,964	Sep 15	Sep 15	.95	4.16
Swaps de gas #56,965	Oct 15	Oct 15	.95	4.16
Swaps de gas #57,569	Ene 12	Nov 12	.46	4.16
Swaps de gas #57,646	Ene 12	Sep 14	.76	4.16
Swaps de gas #58,051	Ene 12	Jun 12	4.00	4.16
Swaps de gas #58,173	Ene 12	Dic 12	3.62	4.16
Swaps de gas #58,222	Abr 12	Dic 16	.54	4.16
Swaps de gas #58,223	Abr 12	Dic 16	.53	4.16
Swaps de gas #57,197	Ene 12	Mar 12	.53	4.16



Durante el año 2011 y 2010, la pérdida (ganancia) de instrumentos financieros de negociación a futuros es reconocida en el estado de resultados, después del rubro de resultado integral de financiamiento por \$6,350,605 y \$(546,189), respectivamente.

Durante el año 2011 y 2010, la pérdida de instrumentos financieros de negociación es reconocida en el estado de resultados, después del rubro de resultado integral de financiamiento por \$1,226,148 y \$4,631,422, respectivamente.

ORIGINAL

COPIA

8. Arrendamientos capitalizables

Al 31 de diciembre de 2011, la Compañía tiene celebrado un contrato de arrendamiento de una retroexcavadora por períodos que fluctúan entre 5 años. La tasa promedio de interés de este contrato es de 11%, la vida útil estimada del bien en arrendamiento es de 7 años quedando como remanente solo uno, al 31 de diciembre de 2011.

Los pagos futuros de renta se muestran a continuación:

	2012
	45,832
Valor presente de los pagos mínimos	45,832
Menos: Porción circulante de los arrendamientos capitalizados	45,832
Obligaciones a largo plazo por arrendamientos capitalizables	\$ -

Al 31 de diciembre de 2010, la porción circulante de los arrendamientos capitalizables ascendía a \$183,328 y largo plazo a \$45,832.

9. Posición en moneda extranjera

a) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, los estados financieros contienen activos y pasivos monetarios denominados en dólares norteamericanos, como sigue:

	(Cifras en dólares)	
	2011	2010
Activo circulante	US\$ 156,884	US\$ 1,645,346
Pasivo a corto plazo	(895,430)	(1,209,907)
Pasivo a largo plazo	(1,040,000)	(2,468,173)
Posición monetaria neta	US\$(1,778,546)	US\$(2,032,734)

Los tipos de cambio utilizados para convertir los activos y pasivos monetarios a moneda nacional al 31 de diciembre de 2011 y 2010, fueron de \$13.97 y \$12.38 por dólar norteamericano, respectivamente. A la fecha de emisión de estos estados financieros, el tipo de cambio es de \$13.85 por dólar norteamericano.

10. Beneficios directos a los empleados de corto plazo

a) Beneficios directos a corto plazo:

Hemos reconocido provisiones acumulativas relativas a los beneficios directos a corto plazo, las cuales son:

	Saldos al 31 de diciembre de	
	2011	2010
Reserva de vacaciones	\$ 35,563	\$ 15,554
Reserva de prima vacacional	16,993	3,889
PTU por pagar	37,881,838	22,050,176
Beneficios directos a los empleados a corto plazo	\$ 37,934,394	\$ 22,069,619

ORIGINAL

COPIA

b) Obligaciones por PTU

La PTU se determina en términos generales sobre el resultado fiscal, excluyendo el ajuste por inflación y los efectos de la actualización de la depreciación del ejercicio.



~~PTU~~ causada

2011	2010
\$ 15,904,441	\$ 9,322,209

El monto de PTU se encuentra registrado dentro del concepto de otros gastos.

11. Capital contable

a) Al 31 de diciembre de 2011, el capital social de la Compañía está integrado por acciones íntegramente suscritas y pagadas, que representan el capital fijo a su valor nominal, como sigue:

Serie A	Serie B	Valor nominal	Total
30,000	-	\$ 1,000	\$ 30,000,000
100	6,900	500	3,500,000
400	1,100	1,000	1,500,000
30,500	8,000		\$ 35,000,000

b) Mediante asambleas generales de accionistas celebradas durante 2011, se aprobó reconocer el saldo de las aportaciones para futuros aumentos de capital en la cantidad total de \$34,447,417, derivado de lo anterior se presenta un incremento de aportaciones para futuros aumentos de capital en un total de \$28,608,969.

c) Mediante asamblea general de accionistas celebrada el 31 de diciembre de 2010, se aprobó reconocer el saldo de las aportaciones para futuros aumentos de capital en la cantidad total de \$5,838,448, derivado de lo anterior se presenta una reducción de aportaciones para futuros aumentos de capital en un total de \$24,018,393.

d) De acuerdo con la Ley General de Sociedades Mercantiles, de la utilidad neta del año habrá de separarse por lo menos el 5% para incrementar la reserva legal hasta que ésta alcance el 20% del capital social.

e) Por los dividendos que pague la Compañía que provengan de la Cuenta de Utilidad Fiscal Neta (CUFIN), no se estará obligado al pago de ISR. Sin embargo, el saldo de esta cuenta sólo se podrá aplicar una vez que se haya agotado el saldo de la Cuenta de Utilidad Fiscal Neta Reinvertida (CUFINRE).

f) Según regulaciones de la CRE, se debe tener un capital social mínimo fijo, sin derecho a retiro, al menos por un monto equivalente al 10% de la inversión propuesta en su proyecto, de acuerdo con la inversión total a que se refiere el Considerando Octavo numeral 15 de la RES/307/2006, en la medida en que dicha inversión deba realizarse, mismo que deberá estar suscrito y pagado. Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, la Compañía cumplió con dicha regulación.



12. Impuestos a la utilidad

a) En la reforma fiscal de 2010, se aprobaron modificaciones en la tasa del Impuesto sobre la Renta, los cuales se aplicarán de la siguiente forma:

En la Reforma Fiscal, se aprobaron incrementos en la tasa del Impuesto sobre la Renta, los cuales se aplicarán de la siguiente forma:

- I) Para los ejercicios 2010 al 2012: 30%;
- II) Para el ejercicio 2013: 29%; y
- III) Para los ejercicios 2014 en adelante: 28%.

b) El IETU del periodo se calcula aplicando la tasa del 17.5% a una utilidad determinada con base en flujos de efectivo a la cual se le disminuyen los créditos autorizados.

Los créditos de IETU se componen principalmente por aquellos provenientes de las bases negativas de IETU por amortizar (deducciones que exceden a los ingresos), los correspondientes a salarios y aportaciones de seguridad social, y los provenientes de deducciones de algunos activos como inventarios y activos fijos, durante el periodo de transición por la entrada en vigor del IETU.

El IETU se debe pagar solo cuando éste sea mayor que el ISR del mismo periodo. Para determinar el monto de IETU a pagar, se reducirá del IETU del periodo el ISR pagado del mismo periodo.

Cuando la base de IETU es negativa, en virtud de que las deducciones exceden a los ingresos gravables, no existirá IETU causado. El importe de la base negativa multiplicado por la tasa del IETU, resulta en un crédito de IETU, el cual puede acreditarse contra el ISR del mismo periodo o, en su caso, contra el IETU a pagar de los próximos diez años.

Basados en proyecciones de los resultados fiscales se ha concluido que en los siguientes años la Compañía será sujeta del pago de ISR.

c) En los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, no se registró impuesto sobre la renta causado debido a la pérdida fiscal generada en ambos ejercicios. Las pérdidas fiscales pendientes de amortizar al 31 de diciembre de 2011 y 2010 ascienden a \$84,233,175 y \$58,665,722, respectivamente.

d) Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se tienen los siguientes saldos fiscales:

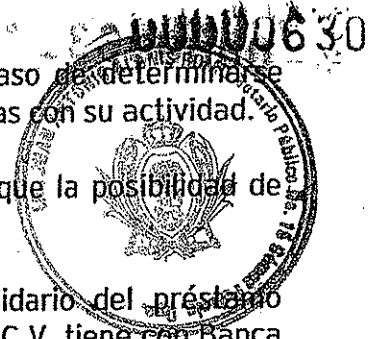
	2011	2010
CUCA	\$ 45,015,786	\$ 43,360,249
CUFIN	48,250,278	(44,344,473)

13. Contingencias

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, la Compañía tiene las siguientes responsabilidades contingentes:

- Por las posibles diferencias que pudieran surgir como resultado de las facultades de comprobación de las autoridades fiscales.

- La Compañía está sujeta a varias leyes y reglamentos, que en caso de determinarse incumplimiento de las mismas, podrían generar sanciones relacionadas con su actividad.
- La Compañía con base en la asesoría de sus abogados, considera que la posibilidad de alguna resolución desfavorable de litigios pendientes es remota.
- Gas Natural Industrial, S.A. de C.V. es fiador-aval y deudor solidario del préstamo bancario que su afiliada Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V. tiene con Banca Afirme al 31 de diciembre de 2011 y 2010.
- La Compañía fungió como aval con Combustibles y Gases de Torreón, S.A. de C.V. (empresa filial) para un fideicomiso.



ORIGINAL

COPIA

00000631

EL CIUDADANO LICENCIADO JUAN ANTONIO ALANIS ROMO, NOTARIO PUBLICO TITULAR NUMERO (15), EN EJERCICIO Y ACTUANDO PARA ESTE DISTRITO JUDICIAL DE GOMEZ PALACIO, ESTADO DE DURANGO:

CERTIFICA:- Que el texto que antecede, concuerda fiel y exactamente con su original que Doy Fé haber tenido a la vista y Cotejado; y para constancia, extendo la presente Certificación en la Ciudad de Gómez Palacio, Durango a los 05 días del mes de Mayo del año 2013, Juan 29 fya Clips DOY FE.

LIC. JUAN ANTONIO ALANIS ROMO
N.P. No. 15



00000632

J

ORIGINAL

COPIA

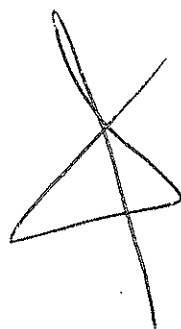


Comisión Reguladora de Energía.
Horacio 1750, Col. Los Morales Polanco
México, D.F. Código Postal 11510

México, Distrito Federal a 20 de mayo de 2013
GNN-O-4.16

Atención: **Ing. Luis Alonso González de Alba**
Secretario Ejecutivo

Asunto: Se presenta escrito firmado por el Administrador Único de GNN en el que se hace constar que se conocen las características del proyecto presentado y la forma como dicha empresa y las empresas filiales Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V., Gas Natural Industrial, S.A. de C.V. y Energas de México, S.A. de C.V., se obligan a participar en el desarrollo de dicho proyecto.



Salomón Issa Tafich, mexicano, mayor de edad y en mi carácter de Administrador Único, de la persona moral denominada Gas Natural del Noroeste, S.A. de C.V., representación que acredito mediante la exhibición de la copia certificada de la escritura pública número 895, Volumen Décimo Noveno, pasada ante la fe del Notario Público número 55 de la Ciudad de Torreón, Coahuila, Lic. Armando Martínez Herrera, y en mi carácter de representante de las empresas filiales arriba señaladas, como se acredita con las copias certificadas de las escrituras que se agregan al presente escrito para todos los efectos legales a que haya lugar, comparezco y expongo:

En cumplimiento a lo dispuesto por el numeral 4.16 de las bases de Licitación Pública Internacional LIC-GAS-019-2012 que tiene por objeto otorgar el primer Permiso de distribución de gas natural para la Zona Geográfica de Occidente, bajo protesta de decir verdad hago constar que con las facultades que tengo conferidas manifiesto que conozco las características del proyecto presentado por Gas Natural del Noroeste, S.A. de C.V., en su propuesta técnica y económica, por consiguiente las empresas filiales y subsidiarias que conforman el grupo de interés económico denominado "GRUPO SIMSA" participarán aportando los bienes y servicios que cada una de ellas ofrece, además de que las mismas aportarán el respaldo técnico y financiero con el que cuentan para hacer frente a las obligaciones contraídas con motivo de la presente Licitación en caso de resultar licitante ganador.

Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V., aportará en su caso su experiencia como distribuidor autorizado de gas natural en la Zona Geográfica de Valle Cuautitlán, Texcoco, Hidalgo.

Gas Natural Industrial, S.A. de C.V., aportará la experiencia técnica con la que cuenta y que tiene debidamente acreditada ante la CRE desde el año 2001, específicamente en actividades de construcción, operación y mantenimiento del sistema de distribución de gas natural que constituye el proyecto que presenta el licitante.



ORIGINAL

COPIA



Por su parte, Energas de México, S.A. de C.V., respaldará a Gas Natural del Noroeste, S.A. de C.V. con actividades relacionadas con la adquisición y suministro del gas natural que requiera para prestar el servicio de distribución, de resultar esta última empresa ganadora de la licitación.

En cuanto a las aportaciones de capital para invertir los fondos requeridos para desarrollar el proyecto, serán los accionistas de Gas Natural del Noroeste S.A. de C.V. quienes efectuarán dichas aportaciones en proporción a su participación accionaria, como se especifica al cumplimentar la disposición 4.17 de las Bases

Atetamente

Lic. Salomon Issa Tafich

Anexos: Copias certificadas de las escrituras con las que se acredita la representación del licenciado Salomón Issa Tafich de las empresas siguientes: Gas Natural del Noroeste, S.A. de C.V., Distribuidora de Gas Natural México, S.A. de C.V., Energas de México, S.A. de C.V. y Gas Natural Industrial, S.A. de C.V.

ORIGINAL

COPIA

00000835



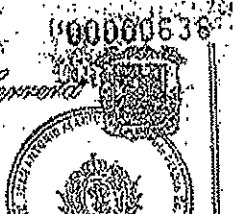
ORIGINAL

COPIA



Lic. Armando Martínez Herrera

Notaría Pública No. 55
Torreón, Coah., México



Eliminadas 39 fojas, folios 00000636 al 00000674 de la Escritura Pública número 895, otorgada ante la fe del Notario Público 55, Lic. Armando Martínez Herrera de Torreón, Coahuila; México.

Fundamento: LFTAIPG Art. 18, fracción II.

Motivación: Contiene datos personales que se encuentran en una fuente de acceso público.

JA ORIGINAL

COPIA

00000675

A handwritten signature, possibly reading 'J', is written in black ink.

ORIGINAL

COPIA

00000676,



----- TOMO (268) DOSCIENTOS SESENTA Y OCHO

--- NUMERO (7,587) SIETE MIL QUINIENTOS OCHENTA Y SIETE

Eliminadas 19 fojas, folios 00000676 al 00000694 de la Escritura Pública número 7587, otorgada ante la fe del Notario Público 15, Lic. Juan Antonio Alanís Romo de Gómez Palacio, Durango; México.

Fundamento: LFTAIPG Art. 18, fracción II.

Motivación: Contiene datos personales que se encuentran en una fuente de acceso público.

00000695

J

ORIGINAL

COPIA

00000698



15

Eliminadas 35 fojas, folios 00000696 al 00000730 de la Escritura Pública número 9078, otorgada ante la fe del Notario Público 15, Lic. Juan Antonio Alanís Romo de Gómez Palacio, Durango; México.

Fundamento: LFTAIPG Art. 18, fracción II.

Motivación: Contiene datos personales que se encuentran en una fuente de acceso público.