I N D I C E
PRIMERA SECCION
PODER EJECUTIVO

SECRETARIA DE GOBERNACION

Indice del Diario Oficial de la Federación, correspondiente al mes de diciembre de 2002, Tomo DXCI 47

SECRETARIA DE DESARROLLO SOCIAL

Convenio de Coordinación y reasignación de recursos que celebran las secretarías de Hacienda y Crédito Público, de Contraloría y Desarrollo Administrativo y de Desarrollo Social, la Comisión Nacional de las Zonas Aridas y el Estado de Nuevo León 2

Convenio de Coordinación y reasignación de recursos que celebran las secretarías de Hacienda y Crédito Público, de Contraloría y Desarrollo Administrativo y de Desarrollo Social, la Comisión Nacional de las Zonas Aridas y el Estado de Oaxaca 13

Convenio de Coordinación y reasignación de recursos que celebran las secretarías de Hacienda y Crédito Público, de Contraloría y Desarrollo Administrativo y de Desarrollo Social, la Comisión Nacional de las Zonas Aridas y el Estado de San Luis Potosí 26

SECRETARIA DE ENERGIA

Norma Oficial Mexicana NOM-016-ENER-2002, Eficiencia energética de motores de corriente alterna, trifásicos, de inducción, tipo jaula de ardilla, en potencia nominal de 0,746 a 373 kW. Límites, método de prueba y marcado 41

SECRETARIA DE CONTRALORIA Y DESARROLLO ADMINISTRATIVO

Acuerdo Secretarial mediante el cual se destinan al servicio de la Secretaría de la Defensa Nacional, cinco inmuebles con superficie de 15,000.052, 12,988.078, 99.998, 150,000.00 metros cuadrados y 19-99-99.19 hectáreas, respectivamente, ubicados los dos primeros en la ciudad de Ojinaga, Estado de Chihuahua, el tercero en el Municipio de Pueblo Nuevo, Estado de Durango, el cuarto en el Municipio de Santa María Huatulco, Estado de Oaxaca y el último en el Municipio de Valladolid, Estado de Yucatán, a efecto de que los continúe utilizando con diversas instalaciones militares y en el desarrollo de actividades castrenses 98

SECRETARIA DE LA REFORMA AGRARIA

Resolución que declara como terreno nacional el predio Plan de San José, expediente número 508414, Municipio de Villa Corzo, Chis. 100

Resolución que declara como terreno nacional el predio Sólo Dios, expediente número 508415, Municipio de Villa Corzo, Chis. 101

BANCO DE MEXICO

Tipo de cambio para solventar obligaciones denominadas en moneda extranjera pagaderas en la República Mexicana 103

Tasas de interés de instrumentos de captación bancaria en moneda nacional 103

Tasa de interés interbancaria de equilibrio 104

Costo de captación de los pasivos a plazo denominados en dólares de los EE.UU.A., a cargo de las instituciones de banca múltiple del país (CCP-dólares) 104

INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL

Acuerdo del Consejo General del Instituto Federal Electoral por el que se indican los criterios aplicables para el registro de candidaturas a diputados por ambos principios que presenten los partidos políticos y, en su caso, las coaliciones ante los consejos del Instituto, para el Proceso Electoral Federal del año 2003 104

Acuerdo de la Junta General Ejecutiva del Instituto Federal Electoral por el que se regula el procedimiento para resolver las inconformidades que formulen los miembros del Servicio Profesional Electoral con motivo de los resultados que obtengan en sus evaluaciones del desempeño 111

AVISOS

Judiciales y generales 117

SEGUNDA SECCION
PODER EJECUTIVO

SECRETARIA DE ENERGIA

Respuesta a los comentarios respecto del Proyecto de Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-003-SECRE-2000, Distribución de gas natural (cancela y sustituye a la Norma Oficial Mexicana NOM-003-SECRE-1997, Distribución de gas natural), publicado el 19 de octubre de 2001 1

SECRETARIA DE ECONOMIA

Resolución final de la investigación antidumping sobre las importaciones de tubería estándar, mercancía actualmente clasificada en las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 de
la Tarifa de la Ley de los Impuestos Generales de Importación y de Exportación, originarias de la República de Guatemala, independientemente del país de procedencia 81

########## ### ##########

DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN
ALEJANDRO LÓPEZ GONZÁLEZ, *Director.*
Río Amazonas No. 62, Col. Cuauhtémoc, C.P. 06500, México, D.F., SECRETARÍA DE GOBERNACIÓN
Tel. 5093-3200 extensiones: *Dirección* 35006, *Producción* 35094 y 35100,
Inserciones 35079, 35080, 35081 y 35082; Fax 35068

Suscripciones y *quejas:* 35054 y 35056
Correo electrónico: *dof@segob.gob.mx.* Dirección electrónica: *www.gobernacion.gob.mx*
Impreso en Talleres Gráficos de México###México

130103-12.00 Esta edición consta de dos secciones

DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACION

Tomo DXCII No. 8 México, D. F., Lunes 13 de enero de 2003

CONTENIDO

SECRETARIA DE GOBERNACION
SECRETARIA DE DESARROLLO SOCIAL
SECRETARIA DE ENERGIA
SECRETARIA DE CONTRALORIA Y DESARROLLO ADMINISTRATIVO
SECRETARIA DE LA REFORMA AGRARIA
BANCO DE MEXICO
INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL
AVISOS
SECRETARIA DE ECONOMIA

SECRETARIA DE GOBERNACION

INDICE DEL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACION TOMO DXCI DICIEMBRE DE 2002

PODER LEGISLATIVO

AUDITORIA SUPERIOR DE LA FEDERACION

Convenio de Coordinación y Colaboración que celebran la Cámara de Diputados del H. Congreso de la Unión, por conducto de la Auditoría Superior de la Federación y el H. Congreso del Estado de Yucatán, con el objeto de realizar la fiscalización del ejercicio de los recursos de los ramos generales 23 y 33, y reasignados previstos en el Presupuesto de Egresos de la Federación

4 Dic.- No. 3.- 2

Convenio de Coordinación y Colaboración que celebran la Cámara de Diputados del H. Congreso de la Unión, por conducto de la Auditoría Superior de la Federación y la Quincuagésima Tercera Legislatura del Estado de Querétaro, con el objeto de realizar la fiscalización del ejercicio de los recursos de los ramos generales 23 y 33, y reasignados previstos en el Presupuesto de Egresos de la Federación

13 Dic.- No. 10.- 2

Convenio de Coordinación y Colaboración que celebran la Cámara de Diputados del H. Congreso de la Unión, por conducto de la Auditoría Superior de la Federación y el H. Congreso del Estado de Zacatecas a través de la Auditoría Superior del Estado, con el objeto de realizar la fiscalización del ejercicio de los recursos de los ramos generales 23 y 33, y reasignados previstos en el Presupuesto de Egresos de la Federación

13 Dic.- No. 10.- 6

Convenio de Coordinación y Colaboración que celebran la Cámara de Diputados del H. Congreso de la Unión, por conducto de la Auditoría Superior de la Federación, y la Contaduría General de Glosa del H. Congreso del Estado de Michoacán de Ocampo, con el objeto de realizar la fiscalización del ejercicio de los recursos de los ramos generales 23 y 33, y reasignados previstos en el Presupuesto de Egresos de la Federación a partir del ejercicio 2001

27 Dic.- No. 19.- 2

PODER EJECUTIVO

SECRETARIA DE GOBERNACION

Acuerdo del Pleno de la Comisión Calificadora de Publicaciones y Revistas Ilustradas, por el cual se notifica a los promoventes de diversos trámites iniciados ante esta Comisión, que deberán continuar con los mismos, dentro del plazo de tres meses, en la inteligencia que de no hacerlo se decretará la caducidad del procedimiento, tomado en la sesión centésima cuadragésima sexta de fecha 30 de octubre de 2002

2 Dic.- No. 1.- 2

Declaratoria de Desastre Natural para efectos de las Reglas de Operación del Fondo de Desastres Naturales (FONDEN), en virtud de los daños provocados por las lluvias atípicas e impredecibles que se presentaron del 25 de octubre al 5 de noviembre de 2002, en diversos municipios del Estado de Tamaulipas

4 Dic.- No. 3.- 6

Declaratoria de Desastre Natural para efectos de las Reglas de Operación del Fondo de Desastres Naturales (FONDEN) vigentes, en virtud de los daños provocados por las lluvias atípicas e impredecibles que se presentaron del 1 al 5 de noviembre de 2002, en diversos municipios del Estado de Guerrero

6 Dic.- No. 5.- 2

Declaratoria de Desastre Natural para efectos de las Reglas de Operación del Fondo de Desastres Naturales (FONDEN) vigentes, en virtud de los daños provocados por las lluvias atípicas e impredecibles que se presentaron del 30 de octubre al 6 de noviembre de 2002, en diversos municipios del Estado de Nuevo León

6 Dic.- No. 5.- 3

Declaratoria de Desastre Natural para efectos de las Reglas de Operación del Fondo de Desastres Naturales (FONDEN), en virtud de los daños ocasionados por las inundaciones durante los días 27 y 28 de octubre de 2002, a consecuencia de los flujos de agua provenientes del Estado de Campeche, y que afectaron al Municipio de Othón P. Blanco del Estado de Quintana Roo

11 Dic.- No. 8.- 2

Decreto por el que se deroga el párrafo quinto del artículo 93, del Código Penal Federal

4 Dic.- No. 3.- 6

Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones del Código Federal de Procedimientos Civiles

18 Dic.- No. 13.- 2

Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones del Código Penal Federal y del Código Federal de Procedimientos Penales
18 Dic.- No. 13.- 3

Extracto de la solicitud de registro constitutivo de Comunidad Cristiana Amigos en Cristo, como Asociación Religiosa
27 Dic.- No. 19.- 9

Extracto de la solicitud de registro constitutivo de El Centro Cristiano Espíritu y Verdad, como Asociación Religiosa
27 Dic.- No. 19.- 10

Extracto de la solicitud de registro constitutivo de Iglesia Cristiana Calvario, como Asociación Religiosa
31 Dic.- No. 21.- 2

Extracto de la solicitud de registro constitutivo de Iglesia Evangélica Libre en México, como Asociación Religiosa
27 Dic.- No. 19.- 11

Extracto de la solicitud de registro constitutivo de Movimiento Evangélico El Tabor en México, como Asociación Religiosa
27 Dic.- No. 19.- 8

Extracto de las solicitudes de registro constitutivo presentadas por cinco entidades internas de la Arquidiócesis Primada de México, A.R., como asociaciones religiosas
27 Dic.- No. 19.- 6

Extracto de las solicitudes de registro constitutivo presentadas por cinco entidades internas de la Orden de la Arquidiócesis de Monterrey, A.R., como asociaciones religiosas
27 Dic.- No. 19.- 7

Extracto de las solicitudes de registro constitutivo presentadas por cuatro entidades internas de la Orden de la Santísima Trinidad, A.R., como asociaciones religiosas
31 Dic.- No. 21.- 2

Indice del Diario Oficial de la Federación, correspondiente al mes de noviembre de 2002, Tomo DXC
6 Dic.- No. 5.- 45

SECRETARIA DE RELACIONES EXTERIORES

Acuerdo por el que se comunica al público en general, que la Dirección General de Asuntos Jurídicos y las delegaciones de la Cancillería suspenderán sus servicios durante el segundo periodo vacacional correspondiente al año en curso
5 Dic.- No. 4.- 3

Acuerdo por el que se delega al Subsecretario para América del Norte, la facultad de firmar los documentos que en el mismo se indican
27 Dic.- No. 19.- 12

Acuerdo por el que se otorga a la señora Mary Robinson, la Condecoración Orden Mexicana del Aguila Azteca en grado de Banda
5 Dic.- No. 4.- 2

Acuerdo por el que se otorga al señor Alan Riding, la Condecoración Orden Mexicana del Aguila Azteca en grado de Insignia
9 Dic.- No. 6.- 2

Acuerdo por el que se otorga al señor Christopher J. Dodd, la Condecoración Orden Mexicana del Aguila Azteca en grado de Placa
9 Dic.- No. 6.- 2

Acuerdo por el que se otorga al señor Ricardo Alberto Nudelman Chapes, la Condecoración Orden Mexicana del Aguila Azteca en grado de Insignia
5 Dic.- No. 4.- 2

Autorización definitiva número cinco a favor del señor Juan Jesús Socorro Maceda, para desempeñar las funciones de Cónsul de la República de Cuba en la ciudad de Veracruz, con circunscripción consular en los estados de Chiapas, Oaxaca, Puebla, Tabasco y Veracruz
18 Dic.- No. 13.- 7

Cancelación de la autorización definitiva número seis expedida al señor Francisco Haces Villar, Cónsul Honorario del Reino de España en la ciudad de Tampico, con circunscripción consular en el Estado de Tamaulipas
10 Dic.- No. 7.- 2

Cancelación del exequátur número siete expedido al señor Carlos Ernesto Aparicio, Cónsul General de la República Argentina en México, D.F., con circunscripción consular en toda la República Mexicana
10 Dic.- No. 7.- 2

Convocatoria al Concurso de Ascenso en la Rama Diplomático-Consular del Servicio Exterior Mexicano 2002
31 Dic.- No. 21.- 3

Decreto por el que se aprueba el Acuerdo de Comercio y Cooperación Económica entre el Gobierno de los Estados Unidos Mexicanos y el Gobierno de la República Eslovaca, firmado en la Ciudad de Monterrey, México, el veinte de marzo de dos mil dos
4 Dic.- No. 3.- 8

Decreto por el que se aprueba el Acuerdo de Cooperación Mutua entre los Estados Unidos Mexicanos y la República de Panamá para el Intercambio de Información respecto de Operaciones Financieras realizadas a través de

Instituciones Financieras para Prevenir, Detectar y Combatir Operaciones de Procedencia Ilícita o de Lavado de Dinero, firmado en la ciudad de Panamá el diecisiete de junio de dos mil dos

4 Dic.- No. 3.- 10

Decreto por el que se aprueba el Acuerdo entre los Estados Unidos Mexicanos y la República Checa para la Promoción y Protección Recíproca de las Inversiones, firmado en la Ciudad de México, el cuatro de abril de dos mil dos

4 Dic.- No. 3.- 9

Decreto por el que se aprueba el Convenio de Estocolmo sobre Contaminantes Orgánicos Persistentes, adoptado en Estocolmo, el veintidós de mayo de dos mil uno

3 Dic.- No. 2.- 5

Decreto por el que se aprueba el Convenio entre el Gobierno de los Estados Unidos Mexicanos y el Gobierno de la República de Indonesia de Cooperación Educativa y Cultural, firmado en la Ciudad de Yakarta, Indonesia, el treinta de mayo de dos mil uno

3 Dic.- No. 2.- 4

Decreto por el que se aprueba el Convenio Internacional para la Represión de la Financiación del Terrorismo, adoptado por la Asamblea General de las Naciones Unidas el nueve de diciembre de mil novecientos noventa y nueve

3 Dic.- No. 2.- 3

Decreto por el que se aprueba el Convenio Internacional para la Represión de los Atentados Terroristas cometidos con bombas, adoptado por la Asamblea General de las Naciones Unidas el quince de diciembre de mil novecientos noventa y siete

3 Dic.- No. 2.- 4

Decreto por el que se aprueba el Convenio-Marco entre los Estados Unidos Mexicanos y la Comunidad Europea, relativo a la Ejecución de la Ayuda Financiera y Técnica y de la Cooperación Económica en México, en virtud del Reglamento "ALA", suscrito en la ciudad de Bruselas, el trece de mayo de dos mil dos

3 Dic.- No. 2.- 5

Decreto por el que se aprueba el Tratado de Cooperación entre los Estados Unidos Mexicanos y la República Argentina sobre Asistencia Jurídica en Materia Penal, firmado en la ciudad de Buenos Aires, el cuatro de julio de dos mil dos

3 Dic.- No. 2.- 2

Decreto por el que se aprueba el Tratado de Cooperación Mutua entre el Gobierno de los Estados Unidos Mexicanos y el Gobierno de la República de Guatemala para el intercambio de información respecto de Operaciones Financieras realizadas a través de Instituciones Financieras para Prevenir, Detectar y Combatir Operaciones de Procedencia Ilícita o de Lavado de Dinero, firmado en la Ciudad de México, el veintiuno de febrero de dos mil dos

3 Dic.- No. 2.- 2

Decreto por el que se aprueba la Convención de las Naciones Unidas contra la Delincuencia Organizada Transnacional, adoptada por la Asamblea General de las Naciones Unidas el quince de noviembre de dos mil

2 Dic.- No. 1.- 18

Decreto por el que se aprueba la Convención Europea sobre Información relativa al Derecho Extranjero, adoptada en Londres, el siete de junio de mil novecientos sesenta y ocho

2 Dic.- No. 1.- 18

Decreto por el que se aprueba la Convención Interamericana contra el Terrorismo, adoptada en Bridgetown, Barbados, el tres de junio de dos mil dos

18 Dic.- No. 13.- 7

Decreto por el que se aprueba la Convención Interamericana sobre Asistencia Mutua en Materia Penal, adoptada en Nassau, Bahamas, el veintitrés de mayo de mil novecientos noventa y dos

3 Dic.- No. 2.- 3

Decreto por el que se aprueban las Enmiendas al Acuerdo relativo a la Organización Internacional de Telecomunicaciones por Satélite INTELSAT y de la Enmienda del artículo 23 del Acuerdo Operativo relativo a dicha Organización, aprobadas por la 25a. Asamblea de Partes, celebrada en Washington, del 13 al 17 de noviembre de 2000 y por la 31a. Reunión de Signatarios, celebrada en Washington, del 9 al 10 de noviembre de 2000, respectivamente

4 Dic.- No. 3.- 9

Decreto por el que se concede permiso a la ciudadana Diputada Beatriz Elena Paredes Rangel, para aceptar y usar la Condecoración que le confiere el Gobierno de la República Federativa del Brasil

6 Dic.- No. 5.- 5

Decreto por el que se concede permiso a la ciudadana María Isabel Olalde Quintanar, para prestar servicios en la Embajada de la República de Austria, en México

6 Dic.- No. 5.- 6

Decreto por el que se concede permiso a los ciudadanos cuya lista encabeza Carlos Roberto Villasana Suverza, para prestar sus servicios, respectivamente, en las embajadas de la República

de Filipinas, del Reino Unido y de Suiza, en México
6 Dic.- No. 5.- 7

Decreto por el que se concede permiso a los ciudadanos cuya lista encabeza Blanca Domínguez Villegas, para prestar servicios en la Delegación de la Comisión Europea en México
6 Dic.- No. 5.- 7

Decreto por el que se concede permiso a los ciudadanos cuya lista encabeza Verónica Elizabeth Avilés Lobato, para prestar servicios en la Embajada de los Países Bajos, en México
18 Dic.- No. 13.- 6

Decreto por el que se concede permiso a los ciudadanos Manuel Marrón y González y Carlos Ignacio González Magallón, para aceptar y usar las condecoraciones que les confieren los gobiernos del Principado de Mónaco y de la República Federal de Yugoslavia, respectivamente
6 Dic.- No. 5.- 5

Decreto por el que se concede permiso a los ciudadanos Vicealmirante del Cuerpo General Diplomado de Estado Mayor Alberto Castro Rosas y Doctor Jorge Armando Barriguete Meléndez, para aceptar y usar las condecoraciones que les confieren los gobiernos de las Repúblicas Federativa del Brasil y Francesa, respectivamente; al ciudadano Ernesto José Morales Galván Duque, para desempeñar el cargo de Cónsul Honorario de la República de Ucrania en la ciudad de Toluca; a los ciudadanos cuya lista encabeza Luis Arturo Beas Gutiérrez para prestar servicios en el Consulado General y Embajada de los Estados Unidos de América, así como en la Embajada de Canadá, en diferentes entidades federativas del país; y al ciudadano Víctor Lorenzo Bermúdez Cancino para prestar servicios a la República de Colombia
6 Dic.- No. 5.- 8

Decreto por el que se concede permiso al ciudadano General de Brigada Diplomado de Estado Mayor Jesús Ernesto Estrada Bustamante, para aceptar y usar las Condecoraciones que le confiere el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela
4 Dic.- No. 3.- 8

Decreto por el que se concede permiso al ciudadano licenciado Adrián Franco Zevada, para prestar servicios en la Embajada de los Países Bajos, en México
6 Dic.- No. 5.- 6

Decreto por el que se concede permiso al ciudadano Senador Jorge Zermeño Infante, para aceptar y usar la Condecoración que le confiere el Gobierno de la República Federativa del Brasil
18 Dic.- No. 13.- 6

Decreto por el que se concede permiso al Licenciado Genaro David Góngora Pimentel, para aceptar y usar la Condecoración que le confieren SS. MM. los Reyes de España y el Gobierno Español
18 Dic.- No. 13.- 5

Oficio mediante el cual se informa el término de funciones del señor Pedro Félix Doña Santana, como Cónsul de la República de Cuba en la ciudad de Mérida, con circunscripción consular en los estados de Campeche, Quintana Roo y Yucatán
10 Dic.- No. 7.- 2

SECRETARIA DE MARINA

Ley de Disciplina para el Personal de la Armada de México
13 Dic.- No. 10.- 10

Ley Orgánica de la Armada de México
30 Dic.- No. 20.- 2

Reglamento Interior de la Escuela de Ingenieros de la Armada de México
5 Dic.- No. 4.- 4

SECRETARIA DE SEGURIDAD PUBLICA

Convenio de Coordinación en Materia de Seguridad Pública, que celebran la Secretaría de Seguridad Pública y el Estado de Hidalgo
13 Dic.- No. 10.- 19

Reglamento Interior de la Secretaría de Seguridad Pública
9 Dic.- No. 6.- 3

SECRETARIA DE HACIENDA Y CREDITO PUBLICO

Aclaración a las tasas para el cálculo del impuesto especial sobre producción y servicios aplicables a la enajenación de gasolinas y diesel en el mes de septiembre de 2002, publicadas el 16 de octubre de 2002
3 Dic.- No. 2.- 10

Acuerdo mediante el cual se modifica la fracción II del artículo segundo de la autorización otorgada a Arrendadora Lease, S.A. de C.V., Organización Auxiliar del Crédito, por aumento de capital
9 Dic.- No. 6.- 27

Acuerdo mediante el cual se prorroga el plazo para el envío de solicitudes de los contribuyentes interesados en obtener el estímulo fiscal a los gastos e inversiones a la investigación y desarrollo de tecnología, hasta el 15 de enero de 2003
12 Dic.- No. 9.- 9

Acuerdo por el que el Presidente de la Comisión Nacional del Sistema de Ahorro para el Retiro da a conocer la determinación de la cuota de mercado a que se sujetarán las administradoras de fondos para

el retiro durante el año 2003

27 Dic.- No. 19.- 20

Acuerdo por el que se delega en el Vicepresidente de Planeación y en el Director General de Inversiones y Riesgos de la Comisión Nacional del Sistema de Ahorro para el Retiro, la facultad de autorizar los prospectos de información al público inversionista que sean elaborados por las sociedades de inversión especializadas de fondos para el retiro, en términos de lo dispuesto en el artículo 47 bis de la Ley de los Sistemas de Ahorro para el Retiro

27 Dic.- No. 19.- 15

Acuerdo por el que se delegan en el Secretario Técnico de la Comisión Nacional del Sistema de Ahorro para el Retiro, la facultad de ordenar la modificación de la publicidad de las administradoras de fondos para el retiro y de las sociedades de inversión especializadas de fondos para el retiro, así como la facultad de ordenar la suspensión provisional y definitiva de dicha publicidad, en términos de lo dispuesto en el artículo 53 de la Ley de los Sistemas de Ahorro para el Retiro

27 Dic.- No. 19.- 18

Acuerdo por el que se delegan en el Vicepresidente Jurídico y en el Director General Jurídico de la Comisión Nacional del Sistema de Ahorro para el Retiro, la facultad de aprobar las escrituras constitutivas de las administradoras de fondos para el retiro y de las sociedades de inversión especializadas de fondos para el retiro, así como la facultad de aprobar las reformas a dichas escrituras, en términos de lo dispuesto en los artículos 19 fracción IV y 40 fracción III de la Ley de los Sistemas de Ahorro para el Retiro

27 Dic.- No. 19.- 14

Acuerdo por el que se delegan en el Vicepresidente Jurídico y en el Director General Jurídico de la Comisión Nacional del Sistema de Ahorro para el Retiro, las facultades de representación legal de dicha Comisión en los procedimientos judiciales, administrativos y laborales en los que la misma sea parte o pueda resultar afectada, en términos de lo dispuesto en el artículo 12 fracción I de la Ley de los Sistemas de Ahorro para el Retiro, así como la facultad de representar a la Junta de Gobierno de la mencionada Comisión en los juicios de amparo en los que aquélla sea parte, de conformidad con el artículo 12 fracción XV de la Ley de los Sistemas de Ahorro para el Retiro

27 Dic.- No. 19.- 17

Circular CONSAR 05-5, Reglas generales a las que deberán sujetarse los agentes promotores de las administradoras de fondos para el retiro

11 Dic.- No. 8.- 3

Circular CONSAR 12-11, por la que se dan a conocer las Reglas generales sobre el registro de la contabilidad y elaboración y presentación de estados financieros a las que deberán sujetarse las administradoras de fondos para el retiro y las sociedades de inversión especializadas de fondos para el retiro

27 Dic.- No. 19.- 21

Circular CONSAR 16-2, Reglas generales que establecen los términos y condiciones a los que deberán sujetarse las administradoras de fondos para el retiro respecto a los gastos que genere el Sistema de Emisión, Cobranza y Control de Aportaciones que deberán cubrir al Instituto Mexicano del Seguro Social

9 Dic.- No. 6.- 30

Circular F-13.5 mediante la cual se da a conocer a las instituciones de fianzas, el Programa de Autocorrección

9 Dic.- No. 6.- 28

Circular S-20.10 mediante la cual se da a conocer a las instituciones y sociedades mutualistas de seguros, el Programa de Autocorrección

9 Dic.- No. 6.- 29

Décima Primera Resolución de Modificaciones a la Resolución Miscelánea Fiscal para 2002 y sus anexos 1, 7, 11, 14 y 18

(Tercera Sección)

(Continúa en la Cuarta Sección)

13 Dic.- No. 10.- 1

Décima Segunda Resolución de Modificaciones a la Resolución Miscelánea Fiscal para 2002

30 Dic.- No. 20.- 17

Decreto del Instituto Federal de Acceso a la Información Pública

24 Dic.- No. 17.- 5

Decreto por el que se abroga el diverso por el que se otorga un estímulo fiscal en el Impuesto al Valor Agregado a las personas dedicadas a la enajenación de libros, periódicos y revistas, publicado el 26 de junio de 2002 y se deroga el artículo cuarto del Decreto que se indica

(Edición Vespertina)

31 Dic.- No. 22.- 2

Decreto por el que se autoriza la emisión de una Quinta Moneda de Plata Conmemorativa del Quinto Centenario del Encuentro de Dos Mundos, de conformidad con lo dispuesto por el inciso c) del artículo 2o. de la Ley Monetaria de los Estados Unidos Mexicanos

18 Dic.- No. 13.- 8

Decreto por el que se establecen, reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley del Impuesto sobre la Renta y del Impuesto Sustitutivo del Crédito al Salario

(Tercera Sección)
30 Dic.- No. 20.- 51

Decreto por el que se establecen las características de diversas Monedas Conmemorativas de la Unión de los Estados de la República Mexicana en una Federación, de conformidad con el inciso c) del artículo 2o. de la Ley Monetaria de los Estados Unidos Mexicanos
19 Dic.- No. 14.- 23

Decreto por el que se expide la Ley de Transparencia y de Fomento a la Competencia en el Crédito Garantizado
(Tercera Sección)
30 Dic.- No. 20.- 105

Decreto por el que se expide la Ley Federal para la Administración y Enajenación de Bienes del Sector Público y se adiciona el Código Federal de Procedimientos Penales
19 Dic.- No. 14.- 2

Decreto por el que se modifica y adiciona el artículo 2o. de la Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2002 y se expide la Ley Orgánica de la Financiera Rural
26 Dic.- No. 18.- 2

Decreto por el que se reforma el artículo noveno transitorio del Decreto de Ley de los Sistemas de Ahorro para el Retiro y de reformas y adiciones a las leyes General de Instituciones y Sociedades Mutualistas de Seguros, para regular las Agrupaciones Financieras, de Instituciones de Crédito, del Mercado de Valores y Federal de Protección al Consumidor, publicado el 23 de mayo de 1996, así como los artículos segundo y tercero transitorios del Decreto por el que se reforma y adiciona la Ley de los Sistemas de Ahorro para el Retiro, publicado el 10 de diciembre de 2002
24 Dic.- No. 17.- 2

Decreto por el que se reforma el último párrafo del artículo 2o., de la Ley del Impuesto al Valor Agregado
(Tercera Sección)
30 Dic.- No. 20.- 99

Decreto por el que se reforma y adiciona la Ley de los Sistemas de Ahorro para el Retiro
10 Dic.- No. 7.- 3

Decreto por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley que crea el Fideicomiso que Administrará el Fondo para el Fortalecimiento de Sociedades y Cooperativas de Ahorro y Préstamo y de Apoyo a sus Ahorradores
(Segunda Sección)
30 Dic.- No. 20.- 40

Decreto por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley Federal de Derechos y de la Ley Federal de Cinematografía
(Tercera Sección)
30 Dic.- No. 20.- 1

Decreto por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley Aduanera
(Tercera Sección)
30 Dic.- No. 20.- 36

Decreto por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley del Impuesto al Valor Agregado
(Tercera Sección)
30 Dic.- No. 20.- 88

Decreto por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios
(Tercera Sección)
30 Dic.- No. 20.- 99

Decreto por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley del Impuesto sobre Tenencia o Uso de Vehículos
(Tercera Sección)
30 Dic.- No. 20.- 110

Decreto que establece las bases para el pago de aguinaldo o gratificación de fin de año, correspondiente al año 2002
12 Dic.- No. 9.- 2

Disposiciones de carácter general que señalan los días del año 2003 en los que las administradoras de fondos para el retiro, sociedades de inversión especializadas de fondos para el retiro y empresas operadoras de la base de datos nacional SAR, deberán cerrar sus puertas y suspender operaciones
9 Dic.- No. 6.- 31

Disposiciones de carácter general que señalan los días del año 2003, en que las entidades financieras sujetas a la supervisión de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores, deberán cerrar sus puertas y suspender operaciones
31 Dic.- No. 21.- 43

Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2003
(Segunda Sección)
30 Dic.- No. 20.- 1

Lista de instituciones solicitantes con fines no lucrativos susceptibles de participar en el Programa de Intercambio de Deuda Pública en apoyo de proyectos de alto impacto social
30 Dic.- No. 20.- 42

Oficio Circular que establece las adiciones y modificaciones al Acuerdo por el que se expide el Manual de Normas Presupuestarias para la Administración Pública Federal, publicado el 3 de

septiembre de 2002
10 Dic.- No. 7.- 26

Oficio Circular que establece las reformas y adiciones al Acuerdo por el que se expide el Manual de Percepciones de la Administración Pública Federal, publicado el 31 de mayo de 2002
12 Dic.- No. 9.- 6

Oficio mediante el cual se autoriza la incorporación de Operadora de Fondos Finamex, S.A. de C.V., Sociedad Operadora de Sociedades de Inversión a Grupo Financiero Finamex, S.A. de C.V.; la desincorporación de Operadora Finamex, S.A. de C.V., Sociedad Operadora de Sociedades de Inversión del mencionado grupo financiero, así como las reformas estatutarias y las modificaciones al convenio único de responsabilidades
17 Dic.- No. 12.- 2

Oficio mediante el cual se modifica el artículo segundo de la autorización otorgada a Seguros El Potosí, S.A., para suprimir de la operación de accidentes y enfermedades, el ramo de salud
11 Dic.- No. 8.- 12

Oficio mediante el cual se modifica el inciso a) de la base II del artículo tercero de la autorización otorgada a American National de México, Compañía de Seguros de Vida, S.A. de C.V., para incrementar su capital social mínimo fijo
26 Dic.- No. 18.- 32

Oficio mediante el cual se modifica la base II del artículo tercero de la autorización otorgada a La Latinoamericana, Seguros, S.A., por aumento de su capital social
(Cuarta Sección)
13 Dic.- No. 10.- 96

Oficio mediante el cual se revoca la autorización otorgada a Banco del Sureste, S.A., Institución de Banca Múltiple
2 Dic.- No. 1.- 19

Oficio-Circular por el que se establecen modificaciones, adiciones y derogaciones al Acuerdo por el que se expide el Manual de Normas Presupuestarias para la Administración Pública Federal
26 Dic.- No. 18.- 21

Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2003
(Segunda Sección)
30 Dic.- No. 20.- 49

Quinta Resolución de Modificaciones a las Reglas de Carácter General en Materia de Comercio Exterior para 2002
9 Dic.- No. 6.- 25

Reglas de carácter general para normar en lo conducente lo dispuesto por los artículos 47 y 55, apartado I, inciso b) de la Ley de Ahorro y Crédito Popular
30 Dic.- No. 20.- 44

Resolución de modificaciones a la Resolución por la que se establecen las reglas de carácter general relativas a la aplicación de las disposiciones en materia aduanera del Tratado de Libre Comercio de América del Norte y su Anexo 1
31 Dic.- No. 21.- 9

Resolución en materia aduanera de la Decisión 2/2000 del Consejo Conjunto del Acuerdo Interino sobre Comercio y Cuestiones Relacionadas con el Comercio entre los Estados Unidos Mexicanos y la Comunidad Europea y sus anexos 1 y 2
31 Dic.- No. 21.- 12

Resolución en materia aduanera del Tratado de Libre Comercio entre los Estados Unidos Mexicanos y los Estados de la Asociación Europea de Libre Comercio y sus anexos 1 y 2
31 Dic.- No. 21.- 27

Segunda Resolución de Modificaciones a la Resolución de Facilidades Administrativas para los sectores de contribuyentes que en la misma se señalan para 2002
27 Dic.- No. 19.- 13

Sexta Resolución de Modificaciones a las Reglas de Carácter General en Materia de Comercio Exterior para 2002
30 Dic.- No. 20.- 31

Tasas de recargos para el mes de diciembre de 2002
3 Dic.- No. 2.- 6

Tasas para el cálculo del impuesto especial sobre producción y servicios aplicables a la enajenación de gasolinas y diesel en el mes de octubre de 2002
3 Dic.- No. 2.- 6

Tasas para el cálculo del impuesto especial sobre producción y servicios aplicables a la enajenación de gas natural para combustión automotriz correspondientes al periodo del 5 de octubre al 4 de noviembre de 2002
3 Dic.- No. 2.- 9

Tasas para el cálculo del impuesto especial sobre producción y servicios aplicables a la enajenación de gasolinas y diesel en el mes de

noviembre de 2002
23 Dic.- No. 16.- 2

Tasas para el cálculo del impuesto especial sobre producción y servicios aplicables a la enajenación de gas natural para combustión automotriz, correspondientes al periodo del 5 de noviembre al 4 de diciembre de 2002
23 Dic.- No. 16.- 5

SECRETARIA DE DESARROLLO SOCIAL

Acuerdo mediante el cual se reforma el diverso por el que se crea el Consejo Nacional para la Infancia y la Adolescencia
5 Dic.- No. 4.- 19

Acuerdo por el que se modifica el sexto párrafo del inciso D) del subnumeral 6.3.1, denominado Operación del Programa de las Reglas de Operación del Programa de Ahorro y Subsidios para la Vivienda Progresiva, publicadas el 15 de marzo de 2002
3 Dic.- No. 2.- 11

Aviso general relacionado con los convenios de coordinación y reasignación de recursos que celebran, por una parte, el Ejecutivo Federal y, por la otra, los ejecutivos estatales de las entidades federativas que se indican, en el marco de los programas de la Comisión Nacional de las Zonas Aridas (CONAZA), organismo descentralizado sectorizado a la Secretaría de Desarrollo Social
(Cuarta Sección)
30 Dic.- No. 20.- 29

Convenio de Concertación para promover y fomentar que las familias, en especial las de menores ingresos, tengan acceso a una vivienda con seguridad jurídica en su tenencia, que celebran la Secretaría de Desarrollo Social, por conducto de la Comisión Nacional de Fomento a la Vivienda, los Organismos Nacionales de Vivienda y la Asociación Nacional del Notariado Mexicano, A.C.
10 Dic.- No. 7.- 30

Convenio de Desarrollo Social 2002 que suscriben el Ejecutivo Federal y el Estado de Durango
11 Dic.- No. 8.- 13

Convenio de Desarrollo Social 2002 que suscriben el Ejecutivo Federal y el Ejecutivo del Estado de Nuevo León
(Cuarta Sección)
30 Dic.- No. 20.- 1

Convenio de Desarrollo Social 2002 que suscriben el Ejecutivo Federal y el Estado de Oaxaca
11 Dic.- No. 8.- 27

Convenio de Desarrollo Social 2002 que suscriben el Ejecutivo Federal y el Estado de Puebla
12 Dic.- No. 9.- 10

Convenio de Desarrollo Social 2002 que suscriben el Ejecutivo Federal y el Ejecutivo del Estado de Querétaro
(Cuarta Sección)
30 Dic.- No. 20.- 16

Convenio de Desarrollo Social 2002 que suscriben el Ejecutivo Federal y el Estado de San Luis Potosí
12 Dic.- No. 9.- 28

Convenio de Desarrollo Social 2002 que suscriben el Ejecutivo Federal y el Estado de Sinaloa
(Segunda Sección)
13 Dic.- No. 10.- 1

Convenio de Desarrollo Social 2002 que suscriben el Ejecutivo Federal y el Estado de Sonora
(Segunda Sección)
13 Dic.- No. 10.- 15

Convenio de Desarrollo Social 2002 que suscriben el Ejecutivo Federal y el Estado de Tamaulipas
(Segunda Sección)
13 Dic.- No. 10.- 31

Convenio de Desarrollo Social 2002 que suscriben el Ejecutivo Federal y el Estado de Yucatán
16 Dic.- No. 11.- 2

Convenio de Desarrollo Social 2002 que suscriben el Ejecutivo Federal y el Estado de Zacatecas
16 Dic.- No. 11.- 29

SECRETARIA DE MEDIO AMBIENTE Y RECURSOS NATURALES

Acuerdo por el que se adiciona y reforma el diverso por el que se dan a conocer los formatos y el manual de procedimientos para obtener el certificado fitosanitario de los productos y subproductos forestales, cuya importación y exportación está sujeta a regulación por parte de la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales, publicado el 10 de enero de 2002
19 Dic.- No. 14.- 35

Acuerdo por el que se designa a la Unidad de Enlace y se crea el Comité de Información de la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales
12 Dic.- No. 9.- 50

Acuerdo por el que se establecen las especificaciones, procedimientos, lineamientos

técnicos y de control para el aprovechamiento, transporte, almacenamiento y transformación que identifiquen el origen legal de las materias primas forestales

24 Dic.- No. 17.- 7

Acuerdo por el que se hace del conocimiento del público los días del mes de diciembre de 2002 y enero de 2003, que serán considerados como inhábiles, para efectos de los actos y procedimientos sustanciados en la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales, incluyendo sus órganos desconcentrados

19 Dic.- No. 14.- 42

Acuerdo por el que se recategorizan como áreas de protección de recursos naturales, los territorios a que se refiere el Decreto que declara Reserva Forestal Nacional y Refugio de la Fauna Silvestre los terrenos que el mismo limita, denominándolos Campo Verde, ubicados en el Estado de Chihuahua

26 Dic.- No. 18.- 33

Acuerdo por el que se recategorizan como áreas de protección de recursos naturales, los territorios a que se refiere el Decreto que declara Reserva Forestal Nacional y Refugio de la Fauna Silvestre los terrenos que el mismo limita, denominándolos Papigochic, ubicados en el Estado de Chihuahua

26 Dic.- No. 18.- 34

Acuerdo que establece la integración, instalación y funcionamiento del Comité Técnico Interno de Administración de Documentos en la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales
(Cuarta Sección)

30 Dic.- No. 20.- 85

Aviso de demarcación de un tramo de la zona federal del arroyo San Carlos, en el Municipio de Ensenada, en el Estado de Baja California
(Segunda Sección)

27 Dic.- No. 19.- 1

Aviso de demarcación de zona federal de un tramo del arroyo del Alamar, Jesús María o Tecate, en el Municipio de Tijuana, en el Estado de Baja California
(Segunda Sección)

27 Dic.- No. 19.- 1

Aviso mediante el cual se informa al público en general que ha concluido la elaboración del Programa de Manejo del Area Natural Protegida con el carácter de Parque Nacional Huatulco, ubicada en el Municipio de Santa María Huatulco, Oaxaca, así como se da a conocer un resumen de dicho programa y el plano de localización y zonificación de dicha área

2 Dic.- No. 1.- 22

Aviso por el que se informa al público en general el nuevo domicilio de la Dirección General de Zona Federal Marítimo Terrestre y Ambientes Costeros

19 Dic.- No. 14.- 43

Aviso por el que se informa al público en general que están a su disposición los estudios realizados para justificar la expedición del Decreto por el que se pretende recategorizar el Parque Nacional Pico de Tancítaro, por el de área de protección de flora y fauna, localizado en el Estado de Michoacán, así como la modificación de su superficie
(Cuarta Sección)

30 Dic.- No. 20.- 89

Aviso por el que se informa al público en general que están a su disposición los estudios realizados para justificar la expedición del Decreto por el que se pretende modificar la delimitación y establecer las subzonas correspondientes del área natural protegida con el carácter de área de protección de flora y fauna la zona conocida como Corredor Biológico Chichinuatzin, localizada en los municipios de Huitzilac, Cuernavaca, Tepoztlán, Tlalnepantla, Yautepec, Tlayacapan, Totolapan y Atlatlahuacan, en el Estado de Morelos
(Cuarta Sección)

30 Dic.- No. 20.- 90

Declaratoria de propiedad nacional número 1/2002, de las aguas de la Laguna La Popotera y Río San Agustín o Sombrerete, ubicados en los municipios de Alvarado, Lerdo de Tejada, San Andrés Tuxtla, Tlacotalpan y Saltabarranca, Estado de Veracruz

23 Dic.- No. 16.- 13

Declaratoria de propiedad nacional número 2/2002, de las aguas del río El Este, Municipio de Carmen, Estado de Campeche

4 Dic.- No. 3.- 10

Declaratoria de propiedad nacional número 3/2002, de las aguas de los arroyos Sin Nombre, Sin Nombre 1, Sin Nombre 2 y Milpa Alta, Municipio de Zapopan, Estado de Jalisco

23 Dic.- No. 16.- 15

Decreto por el que se condonan los créditos fiscales generados por los adeudos en el pago del derecho por el uso, aprovechamiento o explotación de aguas nacionales a cargo de los municipios, entidades federativas, Distrito Federal, organismos operadores, comisiones estatales, o cualquier otro tipo de organismo u órgano, que sean los responsables directos de la prestación del servicio de agua potable, alcantarillado y tratamiento de aguas residuales

23 Dic.- No. 16.- 6

Decreto por el que se condonan y eximen contribuciones y accesorios en materia de derechos por uso o aprovechamiento de bienes del dominio público de la Nación como cuerpos receptores de las descargas de aguas residuales a los municipios, entidades federativas, Distrito Federal, organismos operadores, comisiones estatales o cualquier otro tipo de organismo u órgano, que sean los responsables directos de la prestación del servicio de agua potable, alcantarillado y tratamiento de

aguas residuales
23 Dic.- No. 16.- 9

Norma Oficial Mexicana NOM-021-RECNAT-2000, Que establece las especificaciones de fertilidad, salinidad y clasificación de suelos. Estudios, muestreo y análisis
(Segunda Sección)
31 Dic.- No. 21.- 1

Norma Oficial Mexicana NOM-040-ECOL-2002, Protección ambiental-Fabricación de cemento hidráulico-Niveles máximos permisibles de emisión a la atmósfera
18 Dic.- No. 13.- 9

Reglas de Organización y Operación del Registro Público de Derechos de Agua
6 Dic.- No. 5.- 9

SECRETARIA DE ENERGIA

Aviso mediante el cual se comunica la solicitud de permiso presentada por el organismo subsidiario Pemex Exploración y Producción para llevar a cabo trabajos de exploración superficial relacionados con el proyecto denominado Estudio Sísmico de Reflexión Tridimensional mediante una brigada portátil e integral con sistema telemétrico Cobo Norte-Pradera 3D, del Activo de Exploración Macuspana
12 Dic.- No. 9.- 53

Aviso mediante el cual se comunica la solicitud de permiso presentada por el organismo subsidiario Pemex Exploración y Producción para llevar a cabo trabajos de exploración superficial relacionados con el proyecto denominado Levantamiento Sismológico Terrestre de Reflexión Tridimensional del Prospecto Puerto Ceiba-Shuco Colibrí-Yachipa 3D, del Activo de Exploración Reforma-Comalcalco
13 Dic.- No. 10.- 26

Extracto de proyecto de solicitud para obtener un permiso de almacenamiento de gas natural licuado, presentada por Energía Costa Azul, S. de R.L. de C.V.
4 Dic.- No. 3.- 12

Proyecto de Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-037-NUCL-2002, Especificaciones para el diseño de embalajes y bultos que transporten material radiactivo
(Cuarta Sección)
30 Dic.- No. 20.- 93

Proyecto de Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-038-NUCL-2002, Clasificación de materiales radiactivos y bultos para efectos de transporte
(Cuarta Sección)
30 Dic.- No. 20.- 99

Resolución por la que se aprueban modificaciones y adiciones al documento Criterios y bases para determinar y actualizar el monto de las aportaciones, publicado el 18 de abril de 2000
26 Dic.- No. 18.- 36

Resolución por la que se declara la terminación por caducidad del permiso de cogeneración E/061/COG/97, otorgado a Advanced Cogen, S.A. de C.V.
(Segunda Sección)
27 Dic.- No. 19.- 2

Resolución por la que se modifica la diversa número RES/216/2001 para habilitar días y se da a conocer el calendario en que suspenderán labores, así como el horario de atención al público para el año 2003 de la Comisión Reguladora de Energía
9 Dic.- No. 6.- 33

Resolución que aprueba los lineamientos operativos sobre condiciones financieras y suspensión de entregas, como parte de los términos y condiciones generales para las ventas de primera mano de gas natural
(Segunda Sección)
27 Dic.- No. 19.- 4

Respuesta a los comentarios recibidos respecto del Proyecto de Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-016-ENER-2002, Eficiencia energética de motores de corriente alterna, trifásicos, de inducción, tipo jaula de ardilla, en potencia nominal de 0,746 a 373 kW. Límites, método de prueba y marcado, publicado el 23 de septiembre de 2002
19 Dic.- No. 14.- 44

Respuesta a los comentarios recibidos respecto del Proyecto de Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-015-ENER-2002, Eficiencia energética de refrigeradores y congeladores electrodomésticos. Límites, métodos de prueba y etiquetado, publicado el 18 de septiembre de 2002
(Segunda Sección)
20 Dic.- No. 15.- 1

SECRETARIA DE ECONOMIA

Aclaración a la Lista de instrumentos de medición cuya verificación inicial, periódica o extraordinaria es obligatoria, así como las reglas para efectuarla, publicada el 21 de octubre de 2002
6 Dic.- No. 5.- 31

Aclaración al Acuerdo por el que se da a conocer el Acuerdo de complementación económica No. 55 suscrito entre los Estados Unidos Mexicanos y la República Argentina, la República Federativa del Brasil, la República del Paraguay y la República Oriental del Uruguay, siendo los últimos cuatro estados partes del Mercado Común del Sur, publicado el 29 de noviembre de 2002
17 Dic.- No. 12.- 56

Acuerdo por el cual se da a conocer el cupo para internar a los Estados Unidos de América en 2003, dentro del arancel-cuota establecido en el Tratado de Libre Comercio de América del Norte, cacahuate originario de los Estados Unidos Mexicanos
18 Dic.- No. 13.- 21

Acuerdo por el cual se dan a conocer las restricciones y niveles de consulta para exportar a los Estados Unidos de América, en 2003, bienes textiles y prendas de vestir no originarios
2 Dic.- No. 1.- 50

Acuerdo por el cual se dan a conocer los cupos para internar a los Estados Unidos de América en 2003, dentro del arancel-cuota establecido en el Tratado de Libre Comercio de América del Norte, jugo de naranja originario de los Estados Unidos Mexicanos
17 Dic.- No. 12.- 7

Acuerdo por el cual se dan a conocer los cupos para internar a los Estados Unidos de América en 2003, dentro del arancel-cuota establecido en el Tratado de Libre Comercio de América del Norte, escobas originarias de los Estados Unidos Mexicanos
18 Dic.- No. 13.- 17

Acuerdo por el cual se determina la competencia específica por materia o distribución geográfica que corresponde a las unidades administrativas adscritas a la Subsecretaría de Negociaciones Comerciales Internacionales
(Segunda Sección)
27 Dic.- No. 19.- 40

Acuerdo por el que la Sección Mexicana del Secretariado de los Tratados de Libre Comercio declara como periodo de receso, el comprendido del 20 de diciembre de 2002 al 6 de enero de 2003, reanudando labores el 7 de enero del mismo año
3 Dic.- No. 2.- 23

Acuerdo por el que se adiciona el similar por el que se determina la cuota adicional para importar maíz, excepto para siembra, originario de los Estados Unidos de América en el año 2002, publicado el 28 de agosto de 2002
3 Dic.- No. 2.- 19

Acuerdo por el que se adoptan las rectificaciones técnicas a los apéndices 1, 2, 2(a) del Anexo I y a la Declaración Conjunta I del Tratado de Libre Comercio entre los Estados Unidos Mexicanos y los Estados de la Asociación Europea de Libre Comercio, para adecuarlo a las modificaciones del Sistema Armonizado de Designación y Codificación de Mercancías 2002, según Decisión del Comité Conjunto México-AELC No. 2 de 2002
(Segunda Sección)
23 Dic.- No. 16.- 1

Acuerdo por el que se adoptan las rectificaciones técnicas a los Apéndices I, II y II(a) del Anexo III, y a la Declaración Conjunta VI de la Decisión 2/2000 del Consejo Conjunto CE-México para adecuarlos a las modificaciones del Sistema Armonizado de Designación y Codificación de Mercancías de 2002
(Tercera Sección)
24 Dic.- No. 17.- 1

Acuerdo por el que se aprueban y dan a conocer los Lineamientos específicos de las Reglas de Operación del Fondo Nacional de Apoyos para Empresas en Solidaridad, para el ejercicio fiscal 2002
11 Dic.- No. 8.- 55

Acuerdo por el que se da a conocer el contingente mínimo para importar en 2003, exenta de arancel, leche en polvo originaria de los países miembros de la Organización Mundial del Comercio
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 44

Acuerdo por el que se da a conocer el cupo mínimo para importar en 2003 dentro del arancel-cuota establecido en el Tratado de Libre Comercio de América del Norte, jugo de naranja originario de los Estados Unidos de América
17 Dic.- No. 12.- 4

Acuerdo por el que se da a conocer el cupo mínimo para importar en 2003, leche en polvo originaria de los Estados Unidos de América, dentro del arancel-cuota, establecido en el Tratado de Libre Comercio de América del Norte
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 49

Acuerdo por el que se da a conocer el cupo para importar aceite en bruto de girasol, originario y procedente de la República de Argentina
4 Dic.- No. 3.- 13

Acuerdo por el que se da a conocer el cupo para importar de la República de Costa Rica en 2003, dentro del arancel-cuota establecido en el Tratado de Libre Comercio entre los Estados Unidos Mexicanos y la República de Costa Rica, leche ultrapasteurizada en envases herméticos, polvo para preparación de bebidas, cacao en polvo sin adición de azúcar ni otro edulcorante y cortes finos deshuesados de carne de bovino originarios de la República de Costa Rica
18 Dic.- No. 13.- 18

Acuerdo por el que se da a conocer el cupo para importar en 2003 con el arancel-cupo establecido en el Tratado de Libre Comercio entre los Estados Unidos Mexicanos y la República de Chile, manzana originaria de la República de Chile
2 Dic.- No. 1.- 54

Acuerdo por el que se da a conocer el cupo para internar a la Comunidad Europea vehículos pesados, en 2003

(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 42

Acuerdo por el que se da a conocer el cupo para internar a la República de Costa Rica en 2003 dentro del arancel-cuota establecido en el Tratado de Libre Comercio entre los Estados Unidos Mexicanos y la República de Costa Rica, aguacates frescos y miel natural originarios de los Estados Unidos Mexicanos
30 Dic.- No. 20.- 56

Acuerdo por el que se da a conocer el Décimo Protocolo Adicional al Acuerdo de Alcance Parcial de Renegociación No. 29 celebrado entre la República del Ecuador y los Estados Unidos Mexicanos
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 20

Acuerdo por el que se da a conocer en forma íntegra el Acuerdo de Complementación Económica No. 53 suscrito entre los Estados Unidos Mexicanos y la República Federativa del Brasil
(Quinta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 1

Acuerdo por el que se da a conocer la correlación de las fracciones arancelarias de la Tarifa de la Ley del Impuesto General de Importación, vigente hasta el 31 de marzo de 2002, con las fracciones arancelarias de la Tarifa de la Ley de los Impuestos Generales de Importación y de Exportación, publicada el 18 de enero de 2002, para aplicar las preferencias arancelarias que los Estados Unidos Mexicanos otorgan en los Acuerdos suscritos en el marco de Asociación Latinoamericana de Integración
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 55

Acuerdo por el que se da a conocer la entrada en vigor del Acuerdo de Complementación Económica No. 55 suscrito entre los Estados Unidos Mexicanos y la República Argentina, la República Federativa del Brasil, la República del Paraguay y la República Oriental del Uruguay, siendo los últimos cuatro Estados Partes del Mercado Común del Sur
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 24

Acuerdo por el que se da a conocer la resolución respecto a los proyectos de modificación e integración de la región y giros industriales que se indican
17 Dic.- No. 12.- 9

Acuerdo por el que se dan a conocer disposiciones relativas al Registro Nacional de la Industria Maquiladora de Exportación
30 Dic.- No. 20.- 60

Acuerdo por el que se dan a conocer diversas disposiciones en materia de programas de importación temporal para producir artículos de exportación
30 Dic.- No. 20.- 61

Acuerdo por el que se dan a conocer los cupos para importar con la preferencia establecida, flores y café Kosher originarios del Estado de Israel, en el 2003
17 Dic.- No. 12.- 5

Acuerdo por el que se dan a conocer los cupos de exportación e importación de bienes textiles y prendas de vestir no originarios, susceptibles de recibir trato de preferencia arancelaria en 2003, conforme al Tratado de Libre Comercio de América del Norte
2 Dic.- No. 1.- 52

Acuerdo por el que se dan a conocer los cupos mínimos para importar en 2003, dentro del arancel-cuota establecido en el Tratado de Libre Comercio de América del Norte, maíz, excepto para siembra originario de los Estados Unidos de América o de Canadá
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 31

Acuerdo por el que se dan a conocer los cupos para importar a los Estados Unidos Mexicanos e internar al Estado de Israel bienes textiles y de la confección que cumplan con lo dispuesto en el artículo 3-03.3 del Tratado de Libre Comercio entre ambos países, en 2003
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 29

Acuerdo por el que se dan a conocer los cupos para importar a los Estados Unidos Mexicanos procedentes de las Repúblicas de El Salvador y Guatemala e internar a la República de Guatemala en 2003, bienes textiles y del vestido que cumplan con lo dispuesto en el Tratado de Libre Comercio entre los Estados Unidos Mexicanos y las Repúblicas de El Salvador, Guatemala y Honduras
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 40

Acuerdo por el que se dan a conocer los cupos para importar ciertos productos textiles y calzado, exportados por la Comunidad Europea, en 2003
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 25

Acuerdo por el que se dan a conocer los cupos para importar de los Estados de la Asociación Europea de Libre Comercio y para exportar a los Estados de la Asociación Europea de Libre Comercio ciertos productos textiles y del calzado, en 2003

(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 37

Acuerdo por el que se dan a conocer los cupos para importar en 2003, con el arancel-cupo establecido, cobre sin refinar y ferroaleaciones
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 27

Acuerdo por el que se dan a conocer los cupos para importar en el 2003 dentro del arancel-cuota establecido en el Tratado de Libre Comercio entre los Estados Unidos Mexicanos y las repúblicas de El Salvador, Guatemala y Honduras, atún en lata, con un peso no mayor a 1 kilogramo originario de la República de Guatemala, y camarones y langostinos, originarios de la República de Honduras

17 Dic.- No. 12.- 3

Acuerdo por el que se dan a conocer los cupos unilaterales para importar en 2003 diversos granos forrajeros, con el arancel-cupo establecido
16 Dic.- No. 11.- 44

Acuerdo por el que se deja sin efectos la requisa del servicio público de operación del Registro Nacional de Vehículos
17 Dic.- No. 12.- 23

Acuerdo por el que se fija el precio máximo para el gas licuado de petróleo y para los servicios involucrados en su entrega al usuario final correspondiente al mes de enero de 2003
31 Dic.- No. 21.- 45

Acuerdo por el que se suspenden las labores de la Secretaría de Economía durante el periodo que se indica
3 Dic.- No. 2.- 21

Acuerdo por el que se suspenden las obligaciones a que se refiere el artículo segundo del Acuerdo por el que se da a conocer el calendario de obligaciones de inscripción y avisos ante el Registro Nacional de Vehículos
17 Dic.- No. 12.- 21

Acuerdo que adiciona al diverso por el que se establece la clasificación y codificación de mercancías cuya importación y exportación está sujeta al requisito de permiso previo por parte de la Secretaría de Economía
3 Dic.- No. 2.- 12

Acuerdo que modifica al diverso por el que se aprueban los formatos que deberán utilizarse para realizar trámites ante la Secretaría de Economía, el Centro Nacional de Metrología, el Consejo de Recursos Minerales, el Fideicomiso de Fomento Minero y la Procuraduría Federal del Consumidor
3 Dic.- No. 2.- 13

Acuerdo que modifica al diverso que determina reglas para la aplicación del decreto para el fomento y modernización de la industria automotriz
3 Dic.- No. 2.- 18

Acuerdo que reforma al diverso por el que se establece la clasificación y codificación de mercancías cuya importación y exportación está sujeta al requisito de permiso previo por parte de la Secretaría de Economía
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 44

Acuerdo que reforma y adiciona al diverso por el que se da a conocer la correlación de las fracciones arancelarias establecidas en el Decreto por el que se establece la Tasa Aplicable para el 2002 del Impuesto General de Importación para las Mercancías Originarias de América del Norte, la Comunidad Europea, los Estados de la Asociación Europea de Libre Comercio, el Estado de Israel, El Salvador, Guatemala, Honduras, Nicaragua, Costa Rica, Colombia, Venezuela, Bolivia, Chile y la República Oriental del Uruguay, con las establecidas en la Ley de los Impuestos Generales de Importación y de Exportación
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 53

Addendum al Acuerdo de Coordinación que celebran la Secretaría de Economía y el Estado de Tabasco, con el objeto de establecer las bases para la asignación y ejercicio de los recursos de los fondos de apoyo a la micro, pequeña y mediana empresa, de fomento a la integración de cadenas productivas y fondo de apoyo para el acceso al financiamiento de las micro, pequeñas y medianas empresas
12 Dic.- No. 9.- 60

Addendum al Convenio de Coordinación que celebran la Secretaría de Economía y el Estado de Campeche
6 Dic.- No. 5.- 25

Addendum al Convenio de Coordinación que celebran la Secretaría de Economía y el Estado de Sonora, con el objeto de establecer las bases para la asignación y ejercicio de los recursos de los fondos de apoyo a la micro, pequeña y mediana empresa, de fomento a la integración de cadenas productivas y fondo de apoyo para el acceso al financiamiento de las micro, pequeñas y medianas empresas
12 Dic.- No. 9.- 58

Addendum al Convenio de Coordinación que celebran la Secretaría de Economía y el Estado de Tlaxcala, con el objeto de establecer las bases para

la asignación y ejercicio de los recursos de los fondos de apoyo a la micro, pequeña y mediana empresa, de fomento a la integración de cadenas productivas y fondo de apoyo para el acceso al financiamiento de las micro, pequeñas y medianas empresas

12 Dic.- No. 9.- 62

Addendum al Convenio de Coordinación que celebran la Secretaría de Economía y el Estado de México, con el objeto de establecer las bases para la asignación y ejercicio de los recursos de los fondos de apoyo a la micro, pequeña y mediana empresa, fondo de fomento a la integración de cadenas productivas y fondo de apoyo para el acceso al financiamiento de las micro, pequeñas y medianas empresas

13 Dic.- No. 10.- 29

Addendum al Convenio de Coordinación que celebran la Secretaría de Economía y el Estado de Quintana Roo, con el objeto de establecer las bases para la asignación y ejercicio de los recursos de los fondos de apoyo a la micro, pequeña y mediana empresa, fondo de fomento a la integración de cadenas productivas y fondo de apoyo para el acceso al financiamiento de las micro, pequeñas y medianas empresas

13 Dic.- No. 10.- 31

Aviso de consulta pública de los proyectos de normas mexicanas PROY-NMX-C-109-ONNCCE-2002, PROY-NMX-C-122-ONNCCE-2002, PROY-NMX-C-159-ONNCCE-2002, PROY-NMX-C-401-ONNCCE-2002, PROY-NMX-C-402-ONNCCE-2002, PROY-NMX-C-435-ONNCCE-2002 y PROY-NMX-C-436-ONNCCE-2002

6 Dic.- No. 5.- 29

Aviso de consulta pública de los proyectos de normas mexicanas PROY-NMX-T-069-SCFI-2002, PROY-NMX-T-070-SCFI-2002, PROY-NMX-T-075-SCFI-2002, PROY-NMX-T-076-SCFI-2002, PROY-NMX-T-079-SCFI-2002, PROY-NMX-T-087-SCFI-2002, PROY-NMX-T-088-SCFI-2002, PROY-NMX-T-089-SCFI-2002, PROY-NMX-T-090-SCFI-2002, PROY-NMX-T-091-SCFI-2002, PROY-NMX-T-092-SCFI-2002, PROY-NMX-T-111-SCFI-2002, PROY-NMX-T-112-SCFI-2002, PROY-NMX-T-113-SCFI-2002, PROY-NMX-T-114-SCFI-2002, PROY-NMX-T-115-SCFI-2002, PROY-NMX-T-116-SCFI-2002, PROY-NMX-T-117-SCFI-2002, PROY-NMX-T-119-SCFI-2002, PROY-NMX-T-120-SCFI-2002, PROY-NMX-T-121-SCFI-2002, PROY-NMX-T-122-SCFI-2002, PROY-NMX-T-123-SCFI-2002, PROY-NMX-T-124-SCFI-2002, PROY-NMX-T-125-SCFI-2002, PROY-NMX-T-126-SCFI-2002, PROY-NMX-T-154-SCFI-2002, PROY-NMX-T-162-SCFI-2002, PROY-NMX-T-163-SCFI-2002, PROY-NMX-T-164-SCFI-2002, PROY-NMX-T-165-SCFI-2002, PROY-NMX-T-166-SCFI-2002, PROY-NMX-T-167-SCFI-2002, PROY-NMX-T-168-SCFI-2002, PROY-NMX-T-169-SCFI-2002 y PROY-NMX-T-170-SCFI-2002

12 Dic.- No. 9.- 65

Aviso de consulta pública de los proyectos de normas mexicanas PROY-NMX-E-028-SCFI-2002, PROY-NMX-E-184-SCFI-2002, PROY-NMX-E-206-SCFI-2002 y PROY-NMX-E-210-SCFI-2002

12 Dic.- No. 9.- 71

Aviso de consulta pública de los proyectos de normas mexicanas PROY-NMX-FF-021-SCFI-2002, PROY-NMX-FF-034/2-SCFI-2002, PROY-NMX-FF-041-SCFI-2002 y PROY-NMX-FF-047-SCFI-2002
(Segunda Sección)

20 Dic.- No. 15.- 65

Aviso de consulta pública del Proyecto de Norma Mexicana PROY-NMX-R-002-SCFI-2002

5 Dic.- No. 4.- 20

Aviso de consulta pública del Proyecto de Norma Mexicana PROY-NMX-EE-048-SCFI-2002

5 Dic.- No. 4.- 21

Aviso de consulta pública del Proyecto de Norma Mexicana PROY-NMX-E-222/1-SCFI-2002

12 Dic.- No. 9.- 64

Aviso de consulta pública sobre la cancelación de la Norma Mexicana NMX-U-083-1980

6 Dic.- No. 5.- 29

Aviso de consulta sobre la aceleración o desaceleración de la desgravación arancelaria en ciertos productos electrónicos

30 Dic.- No. 20.- 77

Aviso por el que se da a conocer al público en general, la suspensión indefinida de labores del ciudadano Donaciano Martínez Flores, corredor público número 4 en la plaza del Estado de Chiapas

30 Dic.- No. 20.- 79

Aviso sobre la presentación de solicitudes de examen para determinar si la supresión de cuotas compensatorias daría lugar a la continuación o repetición de la discriminación de precios y del daño

9 Dic.- No. 6.- 39

Convenio de Coordinación que celebran la Secretaría de Economía y el Estado de Campeche, con el objeto de establecer las bases para la asignación y ejercicio de los recursos de los fondos de apoyo a la micro, pequeña y mediana empresa, de fomento a la integración de cadenas productivas y fondo de apoyo para el acceso al financiamiento de las micro, pequeñas y medianas empresas

11 Dic.- No. 8.- 62

Convocatoria para examen de aspirante a la lista de árbitros independientes, oficialmente reconocidos por la Secretaría de Economía, para actuar en las controversias que se susciten entre proveedores y consumidores

30 Dic.- No. 20.- 80

Convocatoria para la acreditación y aprobación de organismos de certificación de producto

19 Dic.- No. 14.- 48

Convocatoria para la acreditación y aprobación de unidades de verificación de instrumentos de medir
6 Dic.- No. 5.- 27

Convocatoria para la acreditación y aprobación de unidades de verificación de información comercial
(Segunda Sección)
10 Dic.- No. 7.- 2

Convocatoria para la acreditación y aprobación de unidades de verificación de producto
19 Dic.- No. 14.- 47

Declaratoria de cancelación de las normas mexicanas NMX-J-031-1981, NMX-J-042-1981, NMX-J-057-1965, NMX-J-064-1965, NMX-J-065-1970, NMX-J-078-1971, NMX-J-083-1982, NMX-J-084-1982, NMX-J-111-1983, NMX-J-125-1983, NMX-J-126-1978, NMX-J-130-1984, NMX-J-131-1983, NMX-J-135-1969, NMX-J-140-1974, NMX-J-144-1995-ANCE, NMX-J-145-1976, NMX-J-150/03-1986, NMX-J-164-1972, NMX-J-165-1975, NMX-J-167-1977, NMX-J-171-1980, NMX-J-172-1974, NMX-J-181-1973, NMX-J-187-1975, NMX-J-188-1975, NMX-J-201-1982, NMX-J-207-1975, NMX-J-211-1975, NMX-J-222-1977, NMX-J-227-1996-ANCE, NMX-J-243-1976, NMX-J-257-1977, NMX-J-272-1978, NMX-J-289-1980, NMX-J-291/01-1980, NMX-J-303-1980, NMX-J-313-1977, NMX-J-362-1979, NMX-J-363-1979, NMX-J-379-1979, NMX-J-387-1979, NMX-J-390-1979, NMX-J-402-1980, NMX-J-428-1987, NMX-J-434-1987 y NMX-J-446-1998-ANCE
(Segunda Sección)
20 Dic.- No. 15.- 56

Declaratoria de vigencia de la Norma Mexicana NMX-O-179-SCFI-2002
5 Dic.- No. 4.- 20

Declaratoria de vigencia de la Norma Mexicana NMX-S-057-SCFI-2002
12 Dic.- No. 9.- 64

Declaratoria de vigencia de las normas mexicanas NMX-S-053-SCFI-2002, NMX-S-054-SCFI-2002 y NMX-S-055-SCFI-2002
19 Dic.- No. 14.- 50

Decreto para la aplicación del Apéndice I del Acuerdo de Complementación Económica No. 55, suscrito entre los Estados Unidos Mexicanos y la República Argentina, la República Federativa del Brasil, la República del Paraguay y la República Oriental del Uruguay, siendo los últimos cuatro Estados Partes del Mercado Común del Sur
(Sexta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 1

Decreto para la aplicación del Apéndice II del Acuerdo de Complementación Económica No. 55, suscrito entre los Estados Unidos Mexicanos y la República Argentina, la República Federativa del Brasil, la República del Paraguay y la República Oriental del Uruguay, siendo los últimos cuatro Estados Partes del Mercado Común del Sur
(Sexta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 6

Decreto para la aplicación del Apéndice IV del Acuerdo de Complementación Económica No. 55, suscrito entre los Estados Unidos Mexicanos y la República Argentina, la República Federativa del Brasil, la República del Paraguay y la República Oriental del Uruguay, siendo los últimos cuatro Estados Partes del Mercado Común del Sur
(Edición Vespertina)
31 Dic.- No. 22.- 10

Decreto por el que se abroga el diverso que promueve la creación de empresas comercializadoras de insumos para la industria maquiladora de exportación, publicado el 3 de agosto de 1994
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 1

Decreto por el que se adicionan las fracciones arancelarias de la Tarifa de la Ley de los Impuestos Generales de Importación y de Exportación, del decreto por el que se establece el esquema arancelario de transición al régimen comercial general del país, para el comercio, restaurantes, hoteles y ciertos servicios ubicados en la región fronteriza, publicado el 31 de diciembre de 1998
2 Dic.- No. 1.- 49

Decreto por el que se crean, modifican y suprimen diversos aranceles de la Tarifa de la Ley de los Impuestos Generales de Importación y de Exportación
(Sexta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 27

Decreto por el que se establece el impuesto general de importación para la Región Fronteriza y la Franja Fronteriza Norte
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 2

Decreto por el que se establece la Tasa Aplicable durante 2003, del Impuesto General de Importación, para las mercancías originarias de América del Norte
(Edición Vespertina)
31 Dic.- No. 22.- 3

Decreto por el que se establece la tasa aplicable para el 2003 del Impuesto General de Importación para las mercancías originarias de la Comunidad Europea, los Estados de la Asociación Europea de Libre Comercio, el Estado de Israel, El Salvador, Guatemala, Honduras, Nicaragua, Costa Rica, Colombia, Venezuela, Bolivia, Chile y la República

Oriental del Uruguay
(Edición Vespertina)
(Continúa en la Segunda, Tercera y Cuarta Secciones)
31 Dic.- No. 22.- 16

Decreto por el que se establecen las fracciones arancelarias que se encontrarán totalmente desgravadas del Impuesto General de Importación para la Franja Fronteriza Norte y en la Región Fronteriza
(Edición Vespertina)
31 Dic.- No. 22.- 12

Decreto por el que se modifica al diverso que establece el esquema arancelario de transición al régimen comercial general del país para el comercio, restaurantes, hoteles y ciertos servicios, ubicados en la región fronteriza, quedando comprendido en esta región el Municipio de Caborca, Son.
(Segunda Sección)
10 Dic.- No. 7.- 1

Decreto por el que se reforma el diverso para la aplicación del Décimo Protocolo Adicional al Acuerdo de Alcance Parcial No. 29 celebrado entre la República del Ecuador y los Estados Unidos Mexicanos
(Cuarta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 18

Decreto que modifica al diverso por el que se establecen diversos Programas de Promoción Sectorial
(Sexta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 30

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-24/2002
9 Dic.- No. 6.- 34

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-025/2002
9 Dic.- No. 6.- 34

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-26/2002
9 Dic.- No. 6.- 35

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-27/2002
9 Dic.- No. 6.- 36

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-28/2002
9 Dic.- No. 6.- 36

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-29/2002
9 Dic.- No. 6.- 36

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-30/2002
9 Dic.- No. 6.- 37

Insubsistencia de declaratorias de libertad de terreno número I-031/2002
9 Dic.- No. 6.- 37

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-32/2002
9 Dic.- No. 6.- 38

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-33/2002
9 Dic.- No. 6.- 38

Insubsistencia de declaratorias de libertad de terreno número I-034/2002
13 Dic.- No. 10.- 33

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-35/2002
13 Dic.- No. 10.- 34

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-36/2002
13 Dic.- No. 10.- 34

Insubsistencia de declaratorias de libertad de terreno número I-037/2002
13 Dic.- No. 10.- 34

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-38/2002
13 Dic.- No. 10.- 35

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-39/2002
13 Dic.- No. 10.- 35

Insubsistencia de declaratoria de libertad de terreno número I-40/2002
13 Dic.- No. 10.- 36

Insubsistencia de declaratorias de libertad de terreno número I-41/2002
13 Dic.- No. 10.- 36

Insubsistencia de declaratorias de libertad de terreno número I-42/2002
13 Dic.- No. 10.- 37

Ley para el Desarrollo de la Competitividad de la Micro, Pequeña y Mediana Empresa
30 Dic.- No. 20.- 49

Listado de documentos en revisión, dictaminados, autorizados, exentos y con opinión por parte de la Comisión Federal de Mejora Regulatoria en el periodo comprendido entre el 1 y el 29 de noviembre de 2002
(Segunda Sección)
10 Dic.- No. 7.- 4

Proyecto de Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-153/1-SCFI-2001, Guillotinas o cizallas manuales-Requisitos técnicos de seguridad y métodos de prueba

30 Dic.- No. 20.- 69

Relación de declaratorias de libertad de terreno número 18/2002

18 Dic.- No. 13.- 22

Resolución antidumping sobre tubería de acero sin aleación circular soldada procedente de México, caso USA-98-1904-05

3 Dic.- No. 2.- 24

Resolución del procedimiento administrativo PA-01-2002 iniciado a Concesionaria Renave, S.A. de C.V.

17 Dic.- No. 12.- 24

Resolución final de la investigación antidumping sobre las importaciones de ácido tricloroisocianúrico, mercancía actualmente clasificada en la fracción arancelaria 2933.69.03 de la Tarifa de la Ley de los Impuestos Generales de Importación y de Exportación, originarias de la República Popular China, independientemente del país de procedencia (Segunda Sección)

20 Dic.- No. 15.- 21

Resolución final de la segunda revisión de oficio de revocación de la cuota compensatoria a las importaciones de peróxido de hidrógeno, mercancía clasificada en la fracción arancelaria 2847.00.01 de la Tarifa de la Ley de los Impuestos Generales de Importación y Exportación, originarias de los Estados Unidos de América y provenientes de la empresa FMC Corporation

30 Dic.- No. 20.- 62

Resolución por la que se da cumplimiento a la sentencia de la Segunda Sección de la Sala Superior del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, de fecha 27 de septiembre de 2001, relativa al juicio fiscal promovido por Contactos Universales Incorporados, S.A. de C.V., con relación a la resolución por la cual se resuelve el recurso de revocación interpuesto por dicha empresa, en contra de la resolución final de la investigación antidumping sobre las importaciones de papel bond cortado, mercancía clasificada en la fracción arancelaria 4823.59.99 de la entonces Tarifa de la Ley del Impuesto General de Importación, originarias de los Estados Unidos de América, independientemente del país de procedencia, publicada el 28 de octubre de 1998

3 Dic.- No. 2.- 22

Resolución por la que se da cumplimiento a la sentencia dictada por la Segunda Sección del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, en el recurso de queja promovido por el Consejo Mexicano de Porcicultura, A.C., relativo al juicio número 100(20)62/98/3726/98QC, la cual ordena el debido cumplimiento a la sentencia pronunciada el 27 de enero de 2000

12 Dic.- No. 9.- 55

Resolución por la que se declara la eliminación de la cuota compensatoria definitiva impuesta a las importaciones de aditivos para gasolina, mercancía actualmente clasificada en la fracción arancelaria 3811.90.99 de la Tarifa de la Ley de los Impuestos Generales de Importación y de Exportación, originarias de los Estados Unidos de América y fabricados por la empresa First Brands Corporation

19 Dic.- No. 14.- 46

Resolución por la que se otorga licencia de separación de funciones al ciudadano José Andrés Garza Tamez, corredor público número 15 en la plaza del Estado de Nuevo León

30 Dic.- No. 20.- 79

Resolución preliminar de la investigación antidumping sobre las importaciones de cadena de acero de eslabones soldados, mercancía actualmente clasificada en la fracción arancelaria 7315.82.02 de la Tarifa de la Ley de los Impuestos Generales de Importación y de Exportación, originarias de la República Popular China, independientemente del país de procedencia

4 Dic.- No. 3.- 15

Segundo Addendum al Convenio de Coordinación que celebran la Secretaría de Economía y el Estado de Hidalgo, con el objeto de establecer las bases para la asignación y ejercicio de los recursos de los fondos de apoyo a la micro, pequeña y mediana empresa, fondo de fomento a la integración de cadenas productivas y fondo de apoyo para el acceso al financiamiento de las micro, pequeñas y medianas empresas

13 Dic.- No. 10.- 28

Título de Asignación Minera número 107 del lote Baboyahui Uno Fracc. A.- Exp. Núm. 082/27958

18 Dic.- No. 13.- 23

Título de Asignación Minera número 108 del lote Baboyahui Uno Fracc. C.- Exp. Núm. 082/27958

18 Dic.- No. 13.- 25

Título de Asignación Minera número 109 del lote Baboyahui Uno Fracc. D.- Exp. Núm. 082/27958

18 Dic.- No. 13.- 26

Título de Asignación Minera número 110 del lote Mamatla Uno.- Exp. Núm. 033/09403

18 Dic.- No. 13.- 27

SECRETARIA DE AGRICULTURA, GANADERIA, DESARROLLO RURAL, PESCA Y ALIMENTACION

Acuerdo por el que se dan a conocer los formatos para las solicitudes de concesiones, permisos y autorizaciones, que deberán utilizar los interesados para realizar actividades pesqueras
(Segunda Sección)
18 Dic.- No. 13.- 1

Aviso por el que se modifica el primer periodo de veda para la captura de lisa (*Mugil cephalus*) y liseta o lebrancha (*Mugil curema*), en las aguas de jurisdicción federal del Golfo de México correspondientes al litoral del Estado de Tamaulipas y en la zona norte del Estado de Veracruz, en la zona delimitada desde el Río Tuxpan y la Laguna de Tampamachoco, hasta el Río Pánuco, establecida en el artículo segundo fracción XIV del diverso publicado el 16 de marzo de 1994
9 Dic.- No. 6.- 39

Aviso por el que se modifica la veda de pulpo rojo (*Octopus maya*) y pulpo patón (*Octopus vulgaris*), en aguas de jurisdicción federal del Golfo de México y Mar Caribe establecida en el artículo segundo fracción XIX del diverso publicado el 16 de marzo de 1994
13 Dic.- No. 10.- 37

Convenio de Coordinación que celebran la Secretaría de Agricultura, Ganadería, Desarrollo Rural, Pesca y Alimentación y el Estado de Campeche, con el objeto de apoyar a través del Programa de Apoyo a los Proyectos de Inversión Rural, la Instrumentación de los Proyectos Reactivación de la Actividad Apícola y Reactivación de la Actividad Pesquera en dicho Estado
5 Dic.- No. 4.- 22

Convenio de Coordinación que celebran la Secretaría de Agricultura, Ganadería, Desarrollo Rural, Pesca y Alimentación y el Estado de Morelos, con el objeto de conjuntar acciones y recursos a fin de otorgar un apoyo económico por única vez a los ex trabajadores del Ingenio Emiliano Zapata
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 11

Convenio de Coordinación que celebran la Secretaría de Agricultura, Ganadería, Desarrollo Rural, Pesca y Alimentación y el Estado de Sonora, para conjuntar acciones y recursos en apoyo al Programa de Desarrollo Agroindustrial del cultivo de la vid en la referida entidad federativa, mediante el Programa de Fomento a los Cultivos Agroindustriales de la Alianza para el Campo 2002
(Segunda Sección)
27 Dic.- No. 19.- 41

Ley de Energía para el Campo
30 Dic.- No. 20.- 81

Lineamientos y mecanismo específico de operación del apoyo complementario para la agricultura por contrato de la cosecha de maíz blanco y maíz amarillo del ciclo agrícola primavera-verano 2002
4 Dic.- No. 3.- 45

Lineamientos y mecanismo específico de operación del Subprograma de Apoyo a la Pignoración de Maíz Blanco de la cosecha del ciclo agrícola primavera-verano 2002-2002, de los estados de Jalisco, Guanajuato, Michoacán y Nayarit
31 Dic.- No. 21.- 49

Lineamientos y mecanismo específico de operación del Subprograma de Apoyos Directos al Maíz del Estado de Chiapas, ciclo agrícola primavera-verano 2002
31 Dic.- No. 21.- 58

Lineamientos y mecanismo específico de operación del Subprograma de Apoyos Directos al Maíz del Estado de Chihuahua, ciclo agrícola primavera-verano 2002
31 Dic.- No. 21.- 68

Norma Oficial Mexicana de Emergencia NOM-EM-001-FITOZOO-2002, Instalación y operación de los puntos de verificación e inspección interna en materia de sanidad agropecuaria
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 1

Norma Oficial Mexicana NOM-058-ZOO-1999, Especificaciones para las instalaciones y operación de los puntos de verificación e inspección zoosanitaria
17 Dic.- No. 12.- 57

Respuestas a los comentarios recibidos respecto del Proyecto de Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-064-ZOO-2000, Lineamientos para la clasificación y prescripción de los productos farmacéuticos veterinarios por el nivel de riesgo de sus ingredientes activos, publicado el 20 de octubre de 2000
20 Dic.- No. 15.- 2

SECRETARIA DE COMUNICACIONES Y TRANSPORTES

Aviso a todos los transportistas que movilicen sustancias comprendidas en el artículo 4o. de la Ley Federal para el Control de Precursores Químicos, Productos Químicos Esenciales y Máquinas para elaborar Cápsulas, Tabletas y/o Comprimidos (Segunda Sección)
23 Dic.- No. 16.- 79

Aviso mediante el cual se dan a conocer los formatos de boletas de infracción por exceso de peso y dimensiones que se expedirán en los Centros de Control de Peso y Dimensiones
16 Dic.- No. 11.- 47

Circular relativa a los descuentos de 25 y 50% que deberán otorgar los prestadores de servicios ferroviarios de pasajeros y los permisionarios de autotransporte federal de pasajeros, a maestros y estudiantes que utilicen sus servicios en los periodos vacacionales aprobados por la Secretaría de Educación Pública
6 Dic.- No. 5.- 31

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Jorge Antonio Reyes Flores
3 Dic.- No. 2.- 35

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Ramón Corzo Velasco
3 Dic.- No. 2.- 36

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Telecomunicaciones de Cerritos, S.A. de C.V.
3 Dic.- No. 2.- 38

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V. (Concurso 15-TVR-4.3)
6 Dic.- No. 5.- 33

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V. (Concurso 16-TVR-4.4)
6 Dic.- No. 5.- 39

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V. (Concurso 34-TVR-7.3)
6 Dic.- No. 5.- 36

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V. (Concurso 38-TVR-8.4)
6 Dic.- No. 5.- 42

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V. (Concurso 39-TVR-8.6)
9 Dic.- No. 6.- 42

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V. (Concurso 41-TVR-8.8)
9 Dic.- No. 6.- 45

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V. (Concurso 43-TVR-8.10)
9 Dic.- No. 6.- 48

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V. (Concurso 44-TVR-8.11)
9 Dic.- No. 6.- 51

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V. (Concurso 46-TVR-9.5)
9 Dic.- No. 6.- 54

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Sergio Pelayo López
16 Dic.- No. 11.- 50

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de José Luis Pérez Guízar
19 Dic.- No. 14.- 51

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Margarita Cruces Saldaña
20 Dic.- No. 15.- 10

Extracto del Título de Concesión para instalar, operar y explotar una red pública de telecomunicaciones, otorgado en favor de Mario

Alberto Radilla Hernández

26 Dic.- No. 18.- 44

Extracto del Título de Concesión para usar, aprovechar y explotar una banda de frecuencias del espectro radioeléctrico para uso determinado, en la ciudad de Tampico, Tamps. y 10 localidades del Estado de Tamaulipas, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V.

6 Dic.- No. 5.- 35

Extracto del Título de Concesión para usar, aprovechar y explotar una banda de frecuencias del espectro radioeléctrico para uso determinado en la ciudad de Aguascalientes, Ags. y 34 localidades de los estados de Aguascalientes, Zacatecas y Jalisco, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V.

6 Dic.- No. 5.- 38

Extracto del Título de Concesión para usar, aprovechar y explotar una banda de frecuencias del espectro radioeléctrico para uso determinado en Matamoros, Valle Hermoso, San Fernando, Burgos, Méndez y Cruillas, Tamps., otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V.

6 Dic.- No. 5.- 41

Extracto del Título de Concesión para usar, aprovechar y explotar una banda de frecuencias del espectro radioeléctrico para uso determinado, en la ciudad de Jalapa, Ver. y 30 localidades más del Estado de Veracruz, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V.

6 Dic.- No. 5.- 44

Extracto del Título de Concesión para usar, aprovechar y explotar una banda de frecuencias del espectro radioeléctrico para uso determinado, en Coatzacoalcos, Ver. y 26 localidades más del Estado de Veracruz, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V.

9 Dic.- No. 6.- 41

Extracto del Título de Concesión para usar, aprovechar y explotar una banda de frecuencias del espectro radioeléctrico para uso determinado, en Tehuacán, Pue. y 61 localidades más del Estado de Puebla, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V.

9 Dic.- No. 6.- 44

Extracto del Título de Concesión para usar, aprovechar y explotar una banda de frecuencias del espectro radioeléctrico para uso determinado, en Chilpancingo de los Bravo, Gro. y 26 localidades más del Estado de Guerrero, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V.

9 Dic.- No. 6.- 47

Extracto del Título de Concesión para usar, aprovechar y explotar una banda de frecuencias del espectro radioeléctrico para uso determinado, en Iguala de la Independencia, Gro. y 24 localidades más del Estado de Guerrero, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V.

9 Dic.- No. 6.- 50

Extracto del Título de Concesión para usar, aprovechar y explotar una banda de frecuencias del espectro radioeléctrico para uso determinado, en Cuautla, Mor. y 18 localidades más del Estado de Morelos, otorgado en favor de Ultravisión, S.A. de C.V.

9 Dic.- No. 6.- 53

Título de Concesión para usar y aprovechar bienes de dominio público de la Federación otorgado en favor de Banco Invex, S.A. de C.V., consistentes en zona marítima para la construcción de una marina, de uso particular, en el Puerto de San José del Cabo, Municipio de los Cabos, B.C.S.

13 Dic.- No. 10.- 39

SECRETARIA DE CONTRALORIA Y DESARROLLO ADMINISTRATIVO

Acuerdo mediante el cual se destina al servicio de la Secretaría de Marina, un inmueble con superficie de 931.992 m^2, identificado como lote número 1-01, manzana 4, supermanzana 01, ubicado en la calle Cozumel esquina avenida Javier Rojo Gómez, de la localidad de Puerto Morelos, Municipio de Benito Juárez, Quintana Roo, a efecto de que lo continúe utilizando con una Partida de Infantería

5 Dic.- No. 4.- 29

Acuerdo mediante el cual se destina al servicio de la Secretaría de Marina un inmueble con superficie de 6,128.156 metros cuadrados, identificado como lote número 01, manzana 05, supermanzana 512, ubicado en la ciudad de Cancún, Municipio de Benito Juárez, Estado de Quintana Roo, a efecto de que lo continúe utilizando con una unidad habitacional

26 Dic.- No. 18.- 45

Acuerdo mediante el cual se destina al servicio de la Secretaría de Marina, un inmueble con superficie de 845.51 metros cuadrados, ubicado en la calle Othón P. Blanco esquina avenida Rueda Medina, Municipio de Isla Mujeres, Estado de Quintana Roo, a efecto de que lo continúe utilizando con un sanatorio naval

26 Dic.- No. 18.- 46

Acuerdo mediante el cual se destinan al servicio de la Secretaría de la Defensa Nacional,

7 inmuebles con superficies de 94,832.96 m², 405-17-30.30 hectáreas, 2,469.893 m², 4,198.56 m², 21-61-21.4884 hectáreas, 1,316.00 m² y 7,254.483 m², ubicados en la ciudad de Tijuana, Baja California; el Municipio de Campeche, Campeche; la ciudad de San Cristóbal de las Casas, Chiapas; la ciudad de Salina Cruz, Oaxaca; el Municipio de Benito Juárez, Quintana Roo, y en los municipios de Dzilam Bravo y de Tizimín, Yucatán, respectivamente, a efecto de que los continúe utilizando con diversas instalaciones militares y en el desarrollo de actividades castrenses

5 Dic.- No. 4.- 26

Acuerdo mediante el cual se destinan al servicio de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, dos inmuebles con superficies de 120.00 m² cada uno, identificados como bodegas 1 y 2, respectivamente, del condominio denominado Central de Abastos Cancún, constituido sobre el lote número 5 del Rancho Santa Ana, ubicado en el kilómetro 17 de la carretera Puerto Juárez-Tulum, Municipio de Benito Juárez, Quintana Roo, a efecto de que los continúe utilizando como bodegas de su órgano desconcentrado Servicio de Administración Tributaria

5 Dic.- No. 4.- 28

Acuerdo mediante el cual se destinan al servicio de la Secretaría de la Defensa Nacional, cuatro inmuebles con superficies de 1,473.79 m², 28,982.96 m², 1,170.00 m² y 2,814.370 m², ubicados los dos primeros en la ciudad de Acapulco de Juárez, Estado de Guerrero, el tercero en el Municipio de San Andrés Tuxtla, Estado de Veracruz y el último en el Municipio de Xicotepec de Juárez, Estado de Puebla, a efecto de que continúe utilizándolos con instalaciones militares y en el desarrollo de actividades castrenses

16 Dic.- No. 11.- 51

Acuerdo para la difusión y transparencia del marco normativo interno de la gestión gubernamental

6 Dic.- No. 5.- 69

Acuerdo secretarial mediante el cual se destinan al servicio de la Secretaría de la Defensa Nacional, tres inmuebles con superficie de 43,566.029 metros cuadrados, 56-99-99.60 hectáreas y 1,207.60 metros cuadrados, ubicados en la ciudad de Chetumal, Estado de Quintana Roo, en el Municipio de Tonalá, Estado de Chiapas y en la ciudad de Salina Cruz, Estado de Oaxaca, respectivamente, a efecto de que los continúe utilizando con diversas instalaciones militares y en el desarrollo de actividades castrenses

27 Dic.- No. 19.- 25

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con la empresa Materiales Eléctricos Nava, S. de R.L. de C.V.

4 Dic.- No. 3.- 53

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con la empresa Servicios Integrales de Conservación Industrial, S.A. de C.V.

4 Dic.- No. 3.- 53

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con la empresa Instrumentación y Electrónica Especializada del Sureste, S.A. de C.V.

18 Dic.- No. 13.- 29

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con la empresa Artículos, Sistemas y Equipos Médicos, S. de R.L. de C.V.

26 Dic.- No. 18.- 47

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con la empresa A.J. Industrias, S.A. de C.V.

26 Dic.- No. 18.- 48

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o

celebrar contratos con la empresa Limpia Jet, S.A. de C.V.

27 Dic.- No. 19.- 26

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con la empresa GTS Duratek, Inc.

27 Dic.- No. 19.- 27

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con la empresa JTC Proveedor Médico, S.A. de C.V.

27 Dic.- No. 19.- 28

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con la sociedad mercantil Foto Arte, S.A. de C.V.

27 Dic.- No. 19.- 28

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con la empresa Uniformes Finos Azteca, S.A. de C.V.

27 Dic.- No. 19.- 29

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con la sociedad mercantil Burst Equipos Partes y Accesorios Profesionales de Video, S.A. de C.V.

27 Dic.- No. 19.- 30

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con el ciudadano Dante Javier Vázquez Gastellú y/o Vazal Comercializadora

27 Dic.- No. 19.- 31

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con la empresa Instalaciones y Distribución Eléctrica Mega, S.A. de C.V.

27 Dic.- No. 19.- 31

Circular por la que se comunica a las dependencias, Procuraduría General de la República y entidades de la Administración Pública Federal, así como a las entidades federativas, que deberán abstenerse de aceptar propuestas o celebrar contratos con la empresa Centrax, S.A. de C.V.

27 Dic.- No. 19.- 32

Lista de precios mínimos para desechos de bienes muebles que generen las dependencias y entidades de la Administración Pública Federal

30 Dic.- No. 20.- 84

Lista de unidades de enlace de la Administración Pública Federal, en materia de acceso a la información

(Segunda Sección)

12 Dic.- No. 9.- 1

Manual de Organización General de la Secretaría de Contraloría y Desarrollo Administrativo.

(Continúa en la Segunda Sección)

6 Dic.- No. 5.- 73

SECRETARIA DE EDUCACION PUBLICA

Acuerdo de Coordinación que celebran la Secretaría de Salud y el Estado de Zacatecas, para la ejecución del Programa Salud para Todos (Seguro Popular de Salud)

9 Dic.- No. 6.- 56

Acuerdo por el que se otorga el Premio Nacional de Ciencias y Artes 2002

16 Dic.- No. 11.- 53

Aviso por el que se señalan los días de diciembre de 2002 y de enero de 2003, en los que el Instituto Nacional del Derecho de Autor suspenderá los

servicios de atención al público
17 Dic.- No. 12.- 77

Decreto por el que se declara una zona de monumentos históricos en la ciudad de Acuitzio del Canje, municipio del mismo nombre, Estado de Michoacán. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 17

Decreto por el que se declara una zona de monumentos históricos en la ciudad de Tlalpujahua de Rayón, municipio del mismo nombre, en el Estado de Michoacán. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 26

Decreto por el que se declara una zona de monumentos históricos en la ciudad de San Miguel El Alto, municipio del mismo nombre, en el Estado de Jalisco. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 31

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Yaxchilán, ubicada en el Municipio de Ocosingo, en el Estado de Chiapas. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 20

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como El Tajín, ubicada en el Municipio de Papantla de Olarte, en el Estado de Veracruz. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 22

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Boca de Potrerillos, ubicada en el Municipio de Mina, en el Estado de Nuevo León. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 24

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Becán, ubicada en el Municipio de Calakmul, en el Estado de Campeche. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 46

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Tizatlán, ubicada en el Municipio de Tlaxcala, en el Estado de Tlaxcala. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 48

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como El Conde, ubicada en el Municipio de Naucalpan, en el Estado de México. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 50

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Izapa, ubicada en el Municipio de Tuxtla Chico, en el Estado de Chiapas. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 52

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Playa del Carmen, ubicada en el Municipio de Solidaridad, en el Estado de Quintana Roo. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 54

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Kohunlich, ubicada en el Municipio de Othón P. Blanco, en el Estado de Quintana Roo. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 58

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Xelhá, ubicada en el Municipio de Cozumel, en el Estado de Quintana Roo. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 60

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como La Ferrería, ubicada en el Municipio de Durango, en el Estado de Durango. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 62

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Cuarenta Casas, ubicada en el Municipio de Ciudad Madera, en el Estado de Chihuahua. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 65

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Xpuhil, en el Municipio de Calakmul, Estado de Campeche. (Segunda publicación)

(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 66

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Dzibilnocac, en el Municipio de Hopelchén, Estado de Campeche. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 69

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Yautepec, municipio del mismo nombre, Estado de Morelos. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 71

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como La Playa, en el Municipio de Trincheras, Estado de Sonora. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 73

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como El Tigre, ubicada en el Municipio de Candelaria, en el Estado de Campeche. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 75

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Edzná, ubicada en el Municipio de Campeche, en el Estado de Campeche. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 77

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Tetzcotzinco, ubicada en el Municipio de Texcoco, en el Estado de México. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 79

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Palma Sola, ubicada en el Municipio de Acapulco de Juárez, en el Estado de Guerrero. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 82

Decreto por el que se declara zona de monumentos arqueológicos el área conocida como Chalcatzingo, ubicada en el Municipio de Jantetelco, en el Estado de Morelos. (Segunda publicación)
(Tercera Sección)
26 Dic.- No. 18.- 84

Decreto por el que se reforma el artículo 25 de la Ley General de Educación
30 Dic.- No. 20.- 89

Decreto por el que se reforman la fracción XI del artículo 7 y el párrafo tercero del artículo 48 de la Ley General de Educación
30 Dic.- No. 20.- 89

Reglamento Interior de la Secretaría de Educación Pública
20 Dic.- No. 15.- 12

Reglas Generales de Operación para la aplicación y seguimiento de los recursos del Instituto Nacional de Antropología e Historia
(Tercera Sección)
31 Dic.- No. 21.- 1

Resolución del Instituto Nacional del Derecho de Autor por la que se autoriza la constitución de una sociedad de gestión colectiva denominada Sociedad de Autores de Obras Visuales Imagen del Tercer Milenio
17 Dic.- No. 12.- 75

SECRETARIA DE SALUD

Acuerdo por el que se establece que las instituciones públicas del Sistema Nacional de Salud sólo deberán utilizar los insumos establecidos en el cuadro básico para el primer nivel de atención médica y, para segundo y tercer nivel, el catálogo de insumo
24 Dic.- No. 17.- 58

Decreto por el que se establece el Sistema de Cartillas Nacionales de Salud
24 Dic.- No. 17.- 55

Norma Oficial Mexicana de Emergencia NOM-EM-006-SSA1-2002, Productos y servicios. Especificaciones microbiológicas para productos procesados en los establecimientos dedicados al sacrificio, faenado de animales para abasto, corte, deshuese, envasado, almacén y expendio
19 Dic.- No. 14.- 53

Norma Oficial Mexicana NOM-189-SSA1/SCFI-2002, Productos y servicios. Etiquetado y envasado para

productos de aseo de uso doméstico

2 Dic.- No. 1.- 56

SECRETARIA DEL TRABAJO
Y PREVISION SOCIAL

Acta número dos de la Convención Revisora en su aspecto integral del Contrato Ley de las Industrias Azucarera, Alcoholera y Similares de la República Mexicana (acta de clausura).

10 Dic.- No. 7.- 38

Acta número dos de la Convención Revisora en su aspecto salarial del Contrato Ley de la Industria Textil de Listones, Elásticos, Encajes, Cintas y Etiquetas Tejidas en Telares de Tablas Jacquard o Agujas de la República Mexicana (acta de clausura)

26 Dic.- No. 18.- 49

Acuerdo mediante el cual se da a conocer la redistribución de los recursos y la población objetivo por entidad federativa para el Programa de Apoyo al Empleo

30 Dic.- No. 20.- 90

Convenio de Coordinación para la planeación, instrumentación y ejecución del Programa de Apoyo a la Capacitación (PAC), que celebran la Secretaría del Trabajo y Previsión Social y el Estado de Campeche

2 Dic.- No. 1.- 65

Convenio de Coordinación para la planeación, instrumentación y ejecución del Programa de Apoyo a la Capacitación (PAC), que celebran la Secretaría del Trabajo y Previsión Social y el Estado de Hidalgo

2 Dic.- No. 1.- 70

Convenio de Coordinación para la planeación, instrumentación y ejecución del Programa de Apoyo a la Capacitación (PAC), que celebran la Secretaría del Trabajo y Previsión Social y el Estado de Nuevo León

4 Dic.- No. 3.- 54

Convenio de Coordinación para la planeación, instrumentación y ejecución del Programa de Apoyo a la Capacitación (PAC), que celebran la Secretaría del Trabajo y Previsión Social y el Estado de Nayarit

12 Dic.- No. 9.- 73

Convenio de revisión integral de fecha 15 de noviembre de 2002, firmado por los representantes de más de las dos terceras partes de los trabajadores sindicalizados y de los patrones afectos a las industrias Azucarera, Alcoholera y Similares de la República Mexicana

10 Dic.- No. 7.- 39

Convenio de revisión salarial de fecha 6 de diciembre de 2002, firmado por representantes de más de las dos terceras partes de los trabajadoresy patrones afectos a la Industria Textil del Ramo de Listones, Elásticos, Encajes, Cintas y Etiquetas Tejidas en Telares de Tablas Jacquard o Agujas de la República Mexicana

26 Dic.- No. 18.- 50

Convenio sobre el tema de Jubilaciones de fecha 12 de noviembre de 2002 en el que los comparecientes solicitan en su cláusula Novena, su publicación

11 Dic.- No. 8.- 69

Convenio sobre el tema de la Vivienda de fecha 14 de noviembre de 2002 en el que los comparecientes solicitan en su cláusula Quinta, su publicación

11 Dic.- No. 8.- 72

Convocatoria para la Convención Obrero Patronal para la Revisión Integral del Contrato Ley de la Industria de la Transformación del Hule en Productos Manufacturados

27 Dic.- No. 19.- 33

Convocatoria para la Convención Obrero Patronal para la revisión salarial del Contrato Ley de la Industria de la Radio y de la Televisión

10 Dic.- No. 7.- 37

Convocatoria para la Convención Obrero Patronal Revisora, en su forma salarial, del Contrato Ley de la Industria Textil del Ramo de la Seda y toda clase de Fibras Artificiales y Sintéticas

26 Dic.- No. 18.- 51

SECRETARIA DE LA REFORMA AGRARIA

Acta mediante la cual los solicitantes manifiestan su conformidad para trasladarse al lugar donde sea posible establecer el nuevo centro de población ejidal, que de constituirse se denominará Quetzalapan y su Anexo Tebanca, Municipio de Catemaco, Ver.

17 Dic.- No. 12.- 78

Acuerdo mediante el cual se modifica el diverso por el que se establecen las Reglas de Operación del Fondo para el Apoyo a Proyectos Productivos de las Organizaciones Agrarias (FAPPA 2002)

27 Dic.- No. 19.- 35

Acuerdo por el que se da a conocer que el Registro Agrario Nacional, órgano desconcentrado de la Secretaría de la Reforma Agraria, suspenderá

sus servicios del 23 de diciembre de 2002 al 8 de enero de 2003 inclusive, tanto en oficinas centrales como en sus delegaciones estatales

10 Dic.- No. 7.- 50

Acuerdo por el que se modifica el inciso d) del artículo segundo del diverso publicado el 1 de octubre de 2001, por el que se dan a conocer las características que deben contener los títulos de propiedad de terrenos nacionales y de lotes de colonias agrícolas y ganaderas, expedidos por la Secretaría de la Reforma Agraria

4 Dic.- No. 3.- 67

Aviso de deslinde de un predio de presunta propiedad nacional innominado, con una superficie aproximada de 31-80-95 hectáreas, Municipio de Huimanguillo, Tab.

4 Dic.- No. 3.- 75

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado La Paila, con una superficie aproximada de 9-72-35 hectáreas, Municipio de Reforma, Chis.

3 Dic.- No. 2.- 39

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado El Pleito, con una superficie aproximada de 29-63-12 hectáreas, Municipio de Reforma, Chis.

3 Dic.- No. 2.- 40

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado Los Limones, con una superficie aproximada de 25-00-00 hectáreas, Municipio de Villa Flores, Chis.

3 Dic.- No. 2.- 41

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado Cerro La Puerta, con una superficie aproximada de 15-00-00 hectáreas, Municipio de Jiquipilas, Chis.

3 Dic.- No. 2.- 42

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado Posesión del Ejido Limoncito, con una superficie aproximada de 8-05-65.91 hectáreas, Municipio de Reforma, Chis.

3 Dic.- No. 2.- 42

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado Tanico, con una superficie aproximada de 20-00-00 hectáreas, Municipio de Arriaga, Chis.

4 Dic.- No. 3.- 68

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado El Robalo, con una superficie aproximada de 33-93-10 hectáreas, Municipio de Huimanguillo, Tab.

4 Dic.- No. 3.- 69

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado Xalcuamel y/o Ex hacienda de Tianguispicula, con una superficie aproximada de 230-00-00 hectáreas, Municipio de Tamazunchale, S.L.P.

4 Dic.- No. 3.- 70

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado La Tortuga, con una superficie aproximada de 469-19-01 hectáreas, Municipio de Pitiquito, Son.

4 Dic.- No. 3.- 70

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado Laguna Salada I, con superficie aproximada de 00-73-59.621 hectárea, Municipio de Mexicali, B.C.

4 Dic.- No. 3.- 71

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado Laguna Salada II, con superficie aproximada de 00-49-42.60 hectárea, Municipio de Mexicali, B.C.

4 Dic.- No. 3.- 72

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado La Matanza, con una superficie aproximada de 1,049-90-72 hectáreas, Municipio de Cajeme, Son.

4 Dic.- No. 3.- 73

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado Santa Margarita, con una superficie de 376-39-55 hectáreas, Municipio de Tenabo, Camp.

4 Dic.- No. 3.- 73

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado El Milagro, con una superficie de 297-24-88 hectáreas, Municipio de Champotón, Camp.

4 Dic.- No. 3.- 74

Aviso de deslinde del predio de presunta propiedad nacional denominado Pueblo Viejo, con una superficie aproximada de 1-50-12 hectárea, Municipio de Dzilam Bravo, Yuc.

4 Dic.- No. 3.- 76

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 0-51-33.06 hectárea de temporal de uso individual, de terrenos del ejido Santa María Tecajete, Municipio de Zempoala, Hgo. (Reg.- 260)

4 Dic.- No. 3.- 61

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 0-59-26 hectárea de temporal de uso común, de terrenos del ejido Los Ranchos, Municipio de Ocotlán, Jal.
(Reg.- 261)
4 Dic.- No. 3.- 63

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 0-61-76 hectárea de temporal de uso común e individual, de terrenos del ejido El Salitre, Municipio de Zapotlanejo, Jal.
(Reg.- 262)
4 Dic.- No. 3.- 65

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 0-30-39 hectárea de temporal de uso individual, de terrenos del ejido Agua Verde, Municipio de Tecuala, Nay.
(Reg.- 263)
6 Dic.- No. 5.- 87

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 16-37-85 hectáreas de temporal de uso común e individual, de terrenos del ejido Santa Teresa, Municipio de Huimilpan, Qro.
(Reg.- 264)
6 Dic.- No. 5.- 88

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 21-03-24 hectáreas de agostadero de uso común, de terrenos del ejido Chiná, Municipio de Campeche, Camp. (Reg.- 265)
6 Dic.- No. 5.- 91

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 0-31-41 hectárea de temporal de uso común, de terrenos del ejido Isla Aguada, Municipio de Carmen, Camp.
(Reg.- 266)
6 Dic.- No. 5.- 93

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 0-24-82 hectárea de temporal de uso común, de terrenos del ejido Cihuatlán, Municipio de Cihuatlán, Jal.
(Reg.- 267)
9 Dic.- No. 6.- 69

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 2-88-15 hectáreas de agostadero de uso común, de terrenos del ejido Loreto, Municipio de Loreto, B.C.S.
(Reg.- 268)
9 Dic.- No. 6.- 71

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 1-37-04 hectárea de temporal de uso común, de terrenos del ejido Santo Tomás, Municipio de Zempoala, Hgo.
(Reg.- 269)
9 Dic.- No. 6.- 73

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 0-09-00 hectárea de agostadero de uso común, de terrenos del ejido Nexpa, Municipio de Lázaro Cárdenas, Mich.
(Reg.- 270)
9 Dic.- No. 6.- 75

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 4-67-02 hectáreas de agostadero de uso común, de terrenos del ejido Los Carrillo, Municipio de Dolores Hidalgo, Gto.
(Reg.- 271)
10 Dic.- No. 7.- 45

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 4-64-90 hectáreas de temporal de uso individual, de terrenos del ejido San José de Jorge López, Municipio de Irapuato, Gto.
(Reg.- 272)
10 Dic.- No. 7.- 47

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 5-14-24.321 hectáreas de temporal de uso común, de terrenos del ejido Santa Ana Hueytlalpan, Municipio de Tulancingo de Bravo, Hgo.
(Reg.- 273)
18 Dic.- No. 13.- 30

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 4-16-27.73 hectáreas de agostadero de uso común, de terrenos del ejido Colonia Chapultepec, Municipio de Puebla, Pue.
(Reg.- 274)
18 Dic.- No. 13.- 32

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 0-04-50 hectárea de temporal de uso común, de terrenos del ejido Baborigame, Municipio de Guadalupe y Calvo, Chih.
(Reg.- 275)
20 Dic.- No. 15.- 49

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 9-86-96 hectáreas de temporal de uso común, de terrenos del ejido Ayotla, Municipio de Ixtapaluca, Edo. de Méx.
(Reg.- 276)
20 Dic.- No. 15.- 50

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 643-07-72 hectáreas de agostadero de uso común, de terrenos del ejido General Juan Alvarez, Municipio de Caborca, Son.
(Reg.- 277)
20 Dic.- No. 15.- 53

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 7-15-05 hectáreas de agostadero de uso común, de terrenos del ejido San Antonio, Municipio de Cuautitlán Izcalli, Edo. de Méx.
(Reg.- 278)
20 Dic.- No. 15.- 55

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 1-27-48 hectárea de temporal de uso común, de terrenos del ejido Palizada, municipio del mismo nombre, Camp. (Reg.- 279)
23 Dic.- No. 16.- 19

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 0-03-94.60 hectárea de temporal de uso común, de terrenos de la comunidad San Jerónimo Acazulco y Santa María Tepezoyuca, Municipio de Ocoyoacac, Edo. de Méx. (Reg.- 280)
23 Dic.- No. 16.- 20

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 0-80-16.55 hectárea de agostadero de uso común, de terrenos del ejido El Medineño, Municipio de Tequila, Jal. (Reg.- 281)
23 Dic.- No. 16.- 23

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 19-86-07 hectáreas de agostadero de uso común, de terrenos del ejido La Magdalena Chichicaspa, Municipio de Huixquilucan, Edo. de Méx.
(Reg.- 282)
24 Dic.- No. 17.- 61

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 17-49-83 hectáreas de temporal de uso común, de terrenos del ejido Las Palmas, Municipio de Tamuín, S.L.P. (Reg.- 283)
24 Dic.- No. 17.- 63

Decreto por el que se expropia por causa de utilidad pública una superficie de 1-15-31 hectárea, de agostadero de uso común y de riego de uso individual, de terrenos del ejido La Resurrección, Municipio de Texcoco, Edo. de Méx.
(Reg.- 284)
24 Dic.- No. 17.- 65

Resolución que declara como terreno nacional el predio Arroyo Seco, expediente número 734772, Municipio de Calakmul, Camp.
23 Dic.- No. 16.- 30

Resolución que declara como terreno nacional el predio Benito Juárez, expediente número 734604, Municipio de Calakmul, Camp.
5 Dic.- No. 4.- 42

Resolución que declara como terreno nacional el predio Buenos Aires, expediente número 734613, Municipio de Calakmul, Camp.
9 Dic.- No. 6.- 79

Resolución que declara como terreno nacional el predio Camino de Luz, expediente número 734614, Municipio de Calakmul, Camp.
9 Dic.- No. 6.- 80

Resolución que declara como terreno nacional el predio Centurias, expediente número 734618, Municipio de Calakmul, Camp.
12 Dic.- No. 9.- 80

Resolución que declara como terreno nacional el predio Cinco de Mayo, expediente número 734625, Municipio de Calakmul, Camp.
13 Dic.- No. 10.- 48

Resolución que declara como terreno nacional el predio Cuatro Hermanos, expediente número 734623, Municipio de Calakmul, Camp.
12 Dic.- No. 9.- 86

Resolución que declara como terreno nacional el predio El Carmen, expediente número 734596, Municipio de Calakmul, Camp.
5 Dic.- No. 4.- 32

Resolución que declara como terreno nacional el predio El César, expediente número 734616, Municipio de Calakmul, Camp.
10 Dic.- No. 7.- 51

Resolución que declara como terreno nacional el predio El Encanto, expediente número 734624, Municipio de Calakmul, Camp.
13 Dic.- No. 10.- 46

Resolución que declara como terreno nacional el predio El Hidalgo, expediente número 734774, Municipio de Calakmul, Camp.
(Segunda Sección)
31 Dic.- No. 21.- 75

Resolución que declara como terreno nacional el predio El Jabalí, expediente número 734610, Municipio de Calakmul, Camp.
5 Dic.- No. 4.- 38

Resolución que declara como terreno nacional el predio El Japón, expediente número 734771,

Municipio de Calakmul, Camp.

23 Dic.- No. 16.- 29

Resolución que declara como terreno nacional el predio El Mirador, expediente número 734777, Municipio de Calakmul, Camp.

(Segunda Sección)

31 Dic.- No. 21.- 79

Resolución que declara como terreno nacional el predio El Palmar, expediente número 734597, Municipio de Calakmul, Camp.

5 Dic.- No. 4.- 33

Resolución que declara como terreno nacional el predio El Pitayo, expediente número 734626, Municipio de Calakmul, Camp.

13 Dic.- No. 10.- 49

Resolución que declara como terreno nacional el predio El Porvenir, expediente número 734620, Municipio de Calakmul, Camp.

12 Dic.- No. 9.- 83

Resolución que declara como terreno nacional el predio El Victorico, expediente número 734775, Municipio de Calakmul, Camp.

(Segunda Sección)

31 Dic.- No. 21.- 76

Resolución que declara como terreno nacional el predio El Yanete, expediente número 734612, Municipio de Calakmul, Camp.

9 Dic.- No. 6.- 78

Resolución que declara como terreno nacional el predio Emiliano Zapata, expediente número 734608, Municipio de Calakmul, Camp.

5 Dic.- No. 4.- 36

Resolución que declara como terreno nacional el predio Flores Magón, expediente número 734629, Municipio de Calakmul, Camp.

17 Dic.- No. 12.- 81

Resolución que declara como terreno nacional el predio Francisco I. Madero, expediente número 734773, Municipio de Calakmul, Camp.

(Segunda Sección)

31 Dic.- No. 21.- 74

Resolución que declara como terreno nacional el predio La Esperanza, expediente número 734615, Municipio de Calakmul, Camp.

9 Dic.- No. 6.- 82

Resolución que declara como terreno nacional el predio La Franela, expediente número 734627, Municipio de Calakmul, Camp.

17 Dic.- No. 12.- 79

Resolución que declara como terreno nacional el predio La Herradura, expediente número 734630, Municipio de Calakmul, Camp.

17 Dic.- No. 12.- 82

Resolución que declara como terreno nacional el predio La Subidita, expediente número 734599, Municipio de Calakmul, Camp.

5 Dic.- No. 4.- 40

Resolución que declara como terreno nacional el predio La Trinidad, expediente número 734768, Municipio de Calakmul, Camp.

23 Dic.- No. 16.- 27

Resolución que declara como terreno nacional el predio Las Ilusiones, expediente número 734632, Municipio de Calakmul, Camp.

19 Dic.- No. 14.- 57

Resolución que declara como terreno nacional el predio Lázaro Cárdenas, expediente número 734765, Municipio de Calakmul, Camp.

19 Dic.- No. 14.- 58

Resolución que declara como terreno nacional el predio Lázaro Cárdenas, expediente número 734776, Municipio de Calakmul, Camp.

(Segunda Sección)

31 Dic.- No. 21.- 78

Resolución que declara como terreno nacional el predio Mayte, expediente número 734611, Municipio de Calakmul, Camp.

9 Dic.- No. 6.- 76

Resolución que declara como terreno nacional el predio Mira Flores, expediente número 734621, Municipio de Calakmul, Camp.

12 Dic.- No. 9.- 84

Resolución que declara como terreno nacional el predio Rancho Marcelino, expediente número 734622, Municipio de Calakmul, Camp.

12 Dic.- No. 9.- 85

Resolución que declara como terreno nacional el predio San Antonio, expediente número 734603, Municipio de Calakmul, Camp.

5 Dic.- No. 4.- 41

Resolución que declara como terreno nacional el predio San Guillermo, expediente número 734605, Municipio de Calakmul, Camp.

5 Dic.- No. 4.- 43

Resolución que declara como terreno nacional el predio San José, expediente número 734619, Municipio de Calakmul, Camp.

12 Dic.- No. 9.- 81

Resolución que declara como terreno nacional el predio San Manuel, expediente número 734607,

Municipio de Calakmul, Camp.

5 Dic.- No. 4.- 35

Resolución que declara como terreno nacional el predio San Miguel, expediente número 734609, Municipio de Calakmul, Camp.

5 Dic.- No. 4.- 37

Resolución que declara como terreno nacional el predio San Onésimo, expediente número 734595, Municipio de Calakmul, Camp.

5 Dic.- No. 4.- 31

Resolución que declara como terreno nacional el predio Santa Elena, expediente número 734767, Municipio de Calakmul, Camp.

23 Dic.- No. 16.- 26

Resolución que declara como terreno nacional el predio Santa María, expediente número 734617, Municipio de Calakmul, Camp.

12 Dic.- No. 9.- 79

Resolución que declara como terreno nacional el predio Santa Rosa, expediente número 734631, Municipio de Calakmul, Camp.

17 Dic.- No. 12.- 84

Resolución que declara como terreno nacional el predio Santa Teresa, expediente número 734606, Municipio de Calakmul, Camp.

5 Dic.- No. 4.- 44

Resolución que declara como terreno nacional el predio Tres Hermanos, expediente número 734766, Municipio de Calakmul, Camp.

23 Dic.- No. 16.- 25

SECRETARIA DE TURISMO

Acuerdo de Coordinación que celebran la Secretaría de Turismo y el Estado de Guanajuato, que tiene por objeto establecer su participación coordinada, dentro del ámbito de sus competencias, en el proceso de verificación y vigilancia de la operación de los prestadores de servicios turísticos, en dicha entidad federativa

18 Dic.- No. 13.- 34

PROCURADURIA GENERAL DE LA REPUBLICA

Acuerdo número A/102/02 del Procurador General de la República, por el que se crean dos agencias del Ministerio Público de la Federación con sede en las delegaciones de Cuauhtémoc y Gustavo A. Madero, Distrito Federal y se les determina circunscripción

27 Dic.- No. 19.- 57

Convenio General de coordinación y colaboración para hacer más eficientes las acciones de procuración de justicia, que celebran la Procuraduría General de la República y el Estado de Campeche

27 Dic.- No. 19.- 58

Convenio General de Coordinación y Colaboración para hacer más eficientes las acciones de procuración de justicia, que celebran la Procuraduría General de la República y el Estado de Guerrero

16 Dic.- No. 11.- 54

Convenio General de Coordinación y Colaboración para hacer más eficientes las acciones de procuración de justicia, que celebran la Procuraduría General de la República y el Estado de Oaxaca

(Tercera Sección)

31 Dic.- No. 21.- 9

Convenio General de Coordinación y Colaboración para hacer más eficientes las acciones de procuración de justicia, que celebran la Procuraduría General de la República y el Estado de Quintana Roo

(Cuarta Sección)

30 Dic.- No. 20.- 104

Convenio General de Coordinación y Colaboración para hacer más eficientes las acciones de procuración de justicia, que celebran la Procuraduría General de la República y el Estado de Sonora

(Cuarta Sección)

30 Dic.- No. 20.- 108

Convenio General de Coordinación y Colaboración para hacer más eficientes las acciones de procuración de justicia, que celebran la Procuraduría General de la República y el Estado de Tabasco

(Tercera Sección)

31 Dic.- No. 21.- 13

Convenio General de Coordinación y Colaboración para hacer más eficientes las acciones de procuración de justicia, que celebran la Procuraduría General de la República y el Estado de Veracruz-Llave

13 Dic.- No. 10.- 51

Convenio General de Coordinación y Colaboración para hacer más eficientes las acciones de procuración de justicia, que celebran la Procuraduría General de la República y el Estado de Yucatán

(Tercera Sección)

31 Dic.- No. 21.- 17

Convenio General de Coordinación y Colaboración para hacer más eficientes las acciones de procuración de justicia, que celebran la Procuraduría General de la República y el Estado de Zacatecas

2 Dic.- No. 1.- 76

Ley Orgánica de la Procuraduría General de la República

27 Dic.- No. 19.- 36

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

Acuerdo por el que se comunica periodo vacacional de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores

13 Dic.- No. 10.- 55

COMISION NACIONAL PARA LA PROTECCION Y DEFENSA DE LOS USUARIOS DE SERVICIOS FINANCIEROS

Acuerdo por el que se señalan los días del año 2003 en los que la Comisión Nacional para la Protección y Defensa de los Usuarios de Servicios Financieros, cerrará sus puertas y suspenderá operaciones

18 Dic.- No. 13.- 38

COMISION REGULADORA DE ENERGIA

Resolución que modifica el capítulo 13 a la directiva sobre la determinación de precios y tarifas para las actividades reguladas en materia de gas natural DIR-GAS-001-1996

16 Dic.- No. 11.- 59

COMISION FEDERAL DE COMPETENCIA

Extracto del Acuerdo por el que la Comisión Federal de Competencia inicia la investigación de oficio identificada bajo el número de expediente IO-07-2002, por posibles prácticas monopólicas relativas en el mercado de la prestación de servicios complementarios o auxiliares de banca electrónica efectuados a través de cajeros automáticos

4 Dic.- No. 3.- 76

Extracto del Acuerdo por el que la Comisión Federal de Competencia inicia la investigación por denuncia identificada bajo el número de expediente DE-33-2002, por posibles prácticas monopólicas absolutas y relativas en el mercado de refractarios industriales en el territorio nacional

6 Dic.- No. 5.- 95

Extracto del Acuerdo por el que la Comisión Federal de Competencia inicia la investigación por denuncia identificada bajo el número de expediente DE-40-2002, por posibles prácticas monopólicas relativas en el mercado de la distribución y comercialización de boletos para el servicio de transportación aérea de pasajeros y servicios complementarios en la ciudad de Durango

11 Dic.- No. 8.- 73

Extracto del Acuerdo por el que la Comisión Federal de Competencia inicia la investigación de oficio identificada bajo el número de expediente IO-08-2002, por posibles prácticas monopólicas absolutas en el mercado de la prestación de servicios aeroportuarios

13 Dic.- No. 10.- 55

Extracto del Acuerdo por el que la Comisión Federal de Competencia inicia la investigación por denuncia identificada bajo el número de expediente DE-37-2002, por posibles prácticas monopólicas relativas en el mercado de servicios portuarios ofrecidos a cruceros turísticos

16 Dic.- No. 11.- 58

COMISION NACIONAL DE LOS SALARIOS MINIMOS

Resolución del H. Consejo de Representantes de la Comisión Nacional de los Salarios Mínimos que fija los salarios mínimos generales y profesionales vigentes a partir del 1 de enero de 2003

(Tercera Sección)

26 Dic.- No. 18.- 86

PROCURADURIA FEDERAL DEL CONSUMIDOR

Acuerdo por el que se suspenden las labores de la Procuraduría Federal del Consumidor durante el periodo y en las actividades que se indican

16 Dic.- No. 11.- 62

PODER JUDICIAL

SUPREMA CORTE DE JUSTICIA DE LA NACION

Sentencia relativa a la Controversia Constitucional 25/2002, promovida por el Municipio de San Luis Río Colorado, Estado de Sonora, en contra del Gobernador Constitucional y del Congreso, ambos del Estado de Sonora

(Segunda Sección)

20 Dic.- No. 15.- 67

Sentencia relativa a la Acción de Inconstitucionalidad 31/2002, promovida por el Partido de la Revolución Democrática, en contra de la Cuadragésima Octava Legislatura del Congreso y del Gobernador Constitucional, ambos del Estado de Morelos

23 Dic.- No. 16.- 32

CONSEJO DE LA JUDICATURA FEDERAL

Acuerdo General 53/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, que designa visitador judicial al Magistrado de Circuito Miguel Olea Rodríguez

10 Dic.- No. 7.- 53

Acuerdo General 54/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, relativo al cambio de domicilio del Segundo Tribunal Colegiado en Materia Penal del Sexto Circuito, con residencia en Puebla, Puebla

10 Dic.- No. 7.- 54

Acuerdo General 55/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, relativo al cambio de domicilio de los Juzgados de Distrito en el Estado de San Luis Potosí, con residencia en la ciudad del mismo nombre

10 Dic.- No. 7.- 55

Acuerdo General 56/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, relativo al cambio de domicilio del Primer Tribunal Colegiado del Decimosegundo Circuito, con residencia en Mazatlán, Sinaloa

10 Dic.- No. 7.- 56

Acuerdo General 57/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, relativo al cambio de domicilio del Primer Tribunal Unitario del Decimosegundo Circuito, con residencia en Mazatlán, Sinaloa

11 Dic.- No. 8.- 74

Acuerdo General 58/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, relativo al cambio de domicilio del Juzgado Noveno de Distrito en el Estado de Sinaloa, con residencia en Mazatlán

11 Dic.- No. 8.- 75

Acuerdo General 59/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, relativo al cambio de domicilio de los Juzgados Quinto y Sexto de Distrito en el Estado de Guanajuato, con residencia en Celaya

11 Dic.- No. 8.- 76

Acuerdo General 60/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, relativo al cambio de domicilio de los Tribunales Colegiados del Vigésimo Segundo Circuito, con residencia en Pachuca, Hidalgo, así como de los Juzgados de Distrito en el Estado de Hidalgo, con sede en la mencionada ciudad

11 Dic.- No. 8.- 77

Acuerdo General 61/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, relativo al traslado del Quinto Tribunal Colegiado del Decimosegundo Circuito, al Octavo Circuito; a la modificación de la circunscripción territorial del Octavo Circuito; al cambio de denominación del referido Tribunal Colegiado, a su competencia, residencia, jurisdicción territorial y domicilio; así como a las reglas de turno, sistema de recepción y distribución de asuntos entre los tribunales colegiados de los circuitos indicados

12 Dic.- No. 9.- 88

Acuerdo General 62/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, relativo a la denominación, residencia, competencia, jurisdicción territorial y fecha de inicio de funcionamiento del Juzgado Decimoprimero de Distrito en Materia Administrativa en el Distrito Federal; a la creación temporal de los juzgados Quinto de Distrito "A" en Materia Administrativa y Quinto de Distrito "B" en Materia Administrativa en el Distrito Federal; así como a las reglas de turno, sistema de recepción y distribución de asuntos entre los juzgados de distrito en la materia y residencia indicadas

12 Dic.- No. 9.- 91

Acuerdo General 63/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, que determina la creación temporal de los juzgados Primero de Distrito "A" y Primero de Distrito "B" en Materia Civil en el Estado de Jalisco, con residencia en Guadalajara; la denominación, competencia, jurisdicción territorial y fecha de inicio de funcionamiento de dichos órganos jurisdiccionales; así como las reglas de turno, sistema de recepción y distribución de asuntos entre los juzgados de distrito de la materia y residencia indicadas

12 Dic.- No. 9.- 94

Acuerdo General 64/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, que determina la creación temporal de los juzgados Segundo de Distrito "A" y Segundo de Distrito "B" en el Estado de Puebla, con residencia en la ciudad del mismo nombre; la denominación, competencia, jurisdicción territorial y fecha de inicio de funcionamiento de dichos órganos jurisdiccionales; así como las reglas de turno, sistema de recepción y distribución de asuntos entre los juzgados de distrito en el mencionado Estado y sede

12 Dic.- No. 9.- 97

Acuerdo General 65/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, que designa Visitador Judicial al Magistrado de Circuito José de Jesús González Ruiz

(Segunda Sección)

13 Dic.- No. 10.- 46

Acuerdo General 66/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, relativo a la modificación de la circunscripción territorial del Vigésimo Segundo Circuito; al inicio de funciones del Vigésimo Noveno Circuito, a su circunscripción territorial, a los órganos que lo conforman, a sus denominaciones, residencia y competencia; a las reglas de turno, sistema de

recepción y distribución de asuntos entre los tribunales unitarios de los circuitos referidos; así como al inicio de funciones del Tribunal Unitario del Vigésimo Noveno Circuito
(Segunda Sección)
13 Dic.- No. 10.- 47

Integración provisional de las comisiones permanentes del Consejo de la Judicatura Federal para el año 2003
(Segunda Sección)
13 Dic.- No. 10.- 76

Lista de personas que cursaron la especialidad en Administración de Justicia en Juzgados de Distrito, Primera, Segunda o Tercera Generaciones y que resultaron vencedoras, en un primer momento, en el Segundo Concurso de Oposición Libre para la designación de Jueces de Distrito, ordenado por el Acuerdo General 43/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal; así como de quienes se nombran en dicho cargo
11 Dic.- No. 8.- 78

Lista de personas que pueden fungir como peritos ante los órganos del Poder Judicial de la Federación, correspondiente al año dos mil tres
(Segunda Sección)
13 Dic.- No. 10.- 51

Participante que cursó la especialidad en Administración de Justicia en Tribunales de Circuito y que resultó vencedora, en un primer momento, en el Primer Concurso de Oposición Libre para la designación de Magistrados de Circuito, ordenado por el Acuerdo General 42/2002 del Pleno del Consejo de la Judicatura Federal, a quien se nombró en dicho cargo
11 Dic.- No. 8.- 80

BANCO DE MEXICO

Adiciones al Reglamento Interior del Banco de México
23 Dic.- No. 16.- 61

Costo de captación de los pasivos a plazo denominados en dólares de los EE.UU.A., a cargo de las instituciones de banca múltiple del país (CCP-dólares)
13 Dic.- No. 10.- 57

Costo de captación de los pasivos a plazo denominados en moneda nacional a cargo de las instituciones de banca múltiple del país (CCP)
26 Dic.- No. 18.- 57

Costo de captación de los pasivos a plazo denominados en unidades de inversión a cargo de las instituciones de banca múltiple del país (CCP-UDIS)
26 Dic.- No. 18.- 57

Costo porcentual promedio de captación de los pasivos en moneda nacional a cargo de las instituciones de banca múltiple del país (CPP)
26 Dic.- No. 18.- 57

Decreto por el que se expide la Ley de Sistemas de Pagos
12 Dic.- No. 9.- 100

Equivalencia de las monedas de diversos países con el dólar de los Estados Unidos de América, correspondiente al mes de noviembre de 2002
5 Dic.- No. 4.- 47

Indice nacional de precios al consumidor
10 Dic.- No. 7.- 59

Indice nacional de precios al consumidor
24 Dic.- No. 17.- 69

Indice nacional de precios al consumidor
(Quinta Sección)
30 Dic.- No. 20.- 2

Información semanal resumida sobre los principales renglones del estado de cuenta consolidado al 29 de noviembre de 2002
4 Dic.- No. 3.- 78

Información semanal resumida sobre los principales renglones del estado de cuenta consolidado al 6 de diciembre de 2002
11 Dic.- No. 8.- 84

Información semanal resumida sobre los principales renglones del estado de cuenta consolidado al 13 de diciembre de 2002
18 Dic.- No. 13.- 40

Información semanal resumida sobre los principales renglones del estado de cuenta consolidado al 20 de diciembre de 2002
26 Dic.- No. 18.- 54

Reformas al Reglamento Interior del Banco de México
26 Dic.- No. 18.- 55

Sustitución de productos del índice nacional de precios al consumidor
23 Dic.- No. 16.- 63

Tasa de interés interbancaria de equilibrio
(Todos los días hábiles del mes)

Tasa de interés interbancaria de equilibrio a 91 días
5 Dic.- No. 4.- 47

Tasa de interés interbancaria de equilibrio a 91 días

11 Dic.- No. 8.- 84

Tasa de interés interbancaria de equilibrio a 91 días

19 Dic.- No. 14.- 60

Tasa de interés interbancaria de equilibrio a 91 días

26 Dic.- No. 18.- 55

Tasas de interés de instrumentos de captación bancaria en moneda nacional

(Todos los días hábiles del mes)

Tipo de cambio para solventar obligaciones denominadas en moneda extranjera pagaderas en la República Mexicana

(Todos los días hábiles del mes)

Valor de la unidad de inversión

10 Dic.- No. 7.- 59

Valor de la unidad de inversión

24 Dic.- No. 17.- 69

TRIBUNAL FEDERAL DE CONCILIACION Y ARBITRAJE

Acuerdo del Tribunal en Pleno por el que se establecen los días de suspensión de labores del Tribunal Federal de Conciliación y Arbitraje para el año 2003

(Segunda Sección)

13 Dic.- No. 10.- 78

TRIBUNAL SUPERIOR AGRARIO

Acuerdo del Tribunal Superior Agrario por el que se autoriza el cambio de sede del Tribunal Unitario Agrario del Distrito 8 en el Distrito Federal, ubicado en la calle de Puebla número 151 de la colonia Roma, Distrito Federal, al edificio marcado con el número 22, segundo piso, de la calle de Río Elba, colonia Cuauhtémoc de esta ciudad, a partir del día once de diciembre de dos mil dos

18 Dic.- No. 13.- 41

Sentencia pronunciada en el juicio agrario número 003/93, relativo a la ampliación de ejido, promovido por campesinos del poblado Luis Echeverría Alvarez, Municipio de Ensenada, B.C.

(Segunda Sección)

17 Dic.- No. 12.- 1

Sentencia pronunciada en el juicio agrario número 186/93, relativo a la tercera ampliación de ejido, promovido por un grupo de campesinos del poblado González Ortega (antes Bañón), Municipio de Villa de Cos, Zac.

18 Dic.- No. 13.- 41

Sentencia pronunciada en el juicio agrario número 372/96, relativo a la dotación de tierras, promovido por campesinos del poblado Virela, Municipio de Comonfort, Gto.

19 Dic.- No. 14.- 61

Sentencia pronunciada en el juicio agrario número 580/97, relativo a la ampliación de ejido, promovido por campesinos del poblado La Granja, Municipio de Simón Bolívar, Dgo.

13 Dic.- No. 10.- 57

Sentencia pronunciada en el juicio agrario número 891/92, relativo a la creación de un nuevo centro de población ejidal, que de constituirse se denominará Lic. Adolfo López Mateos y su Anexo General Lázaro Cárdenas, Municipio de Nuevo Laredo, Tamps.

16 Dic.- No. 11.- 64

TRIBUNAL UNITARIO AGRARIO

Sentencia pronunciada en el expediente número 255/02, relativo al reconocimiento de régimen comunal en la vía de jurisdicción voluntaria que promueven Elías Quevedo Mata y otros, pertenecientes a la comunidad indígena denominada Misión de Chichimecas, Municipio de San Luis de la Paz, Gto.

20 Dic.- No. 15.- 59

Sentencia pronunciada en el expediente número 257/97, relativo al reconocimiento y titulación de bienes comunales, promovido por la comunidad de San Antonio de la Laguna, Municipio de Donato Guerra, Edo. de Méx.

31 Dic.- No. 21.- 79

INSTITUTO PARA LA PROTECCION AL AHORRO BANCARIO

Monto de los pagos efectuados por las instituciones de banca múltiple por concepto de cuotas ordinarias correspondientes al periodo comprendido entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2002

27 Dic.- No. 19.- 64

Resolución del Instituto para la Protección al Ahorro Bancario relativa a la liquidación de Banco del Sureste, S.A., Institución de Banca Múltiple en liquidación

2 Dic.- No. 1.- 81

INSTITUTO MEXICANO DE LA PROPIEDAD INDUSTRIAL

Acuerdo por el que se suspenden las labores del Instituto Mexicano de la Propiedad Industrial desde el 20 de diciembre de 2002 hasta el 6 de enero de 2003

19 Dic.- No. 14.- 84

INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL

Acuerdo de la Junta General Ejecutiva del Instituto Federal Electoral por el que se aprueba otorgar incentivos a miembros del Servicio Profesional Electoral del Instituto Federal Electoral correspondientes al ejercicio 2001

(Segunda Sección)

13 Dic.- No. 10.- 79

Acuerdo de la Junta General Ejecutiva del Instituto Federal Electoral por el que se establece el número de promociones a otorgar en cada rango y se aprueban los dictámenes y estímulos correspondientes al ejercicio de 2001

(Segunda Sección)

13 Dic.- No. 10.- 101

Acuerdo de la Junta General Ejecutiva del Instituto Federal Electoral, por el que se otorgan incentivos a miembros del servicio profesional electoral, derivados de los resultados por reposición de calificaciones de las inconformidades en las evaluaciones anuales del desempeño 1999 y 2000

23 Dic.- No. 16.- 84

Acuerdo de la Junta General Ejecutiva del Instituto Federal Electoral, por el que se autoriza el otorgamiento de promociones y estímulos a miembros del servicio profesional electoral que como resultado de las inconformidades en las evaluaciones del desempeño, obtuvieron modificaciones en sus calificaciones respecto de los ejercicios 1999 y 2000

23 Dic.- No. 16.- 88

Acuerdo del Consejo General del Instituto Federal Electoral, por el que se expide el instructivo que deberán observar los partidos políticos nacionales que busquen formar coaliciones para las elecciones de diputados por el principio de representación proporcional y de diputados por el principio de mayoría relativa, en sus dos modalidades, para el Proceso Electoral Federal del año 2003

10 Dic.- No. 7.- 60

Acuerdo del Consejo General del Instituto Federal Electoral por el que se designa a quiEnes durante el Proceso Electoral Federal 2002-2003 actuarán como consejeros presidentes de los consejos distritales del Instituto Federal Electoral, que en todo tiempo fungirán como vocales ejecutivos de las juntas distritales ejecutivas correspondientes

10 Dic.- No. 7.- 73

Acuerdo del Consejo General del Instituto Federal Electoral por el que se aprueba la estrategia de capacitación electoral e integración de mesas directivas de casilla 2002-2003, así como otras disposiciones tendientes a garantizar la emisión libre y secreta del sufragio

(Segunda Sección)

11 Dic.- No. 8.- 1

Acuerdo del Consejo General del Instituto Federal Electoral por el que se aprueba el procedimiento para el reclutamiento, selección, contratación, capacitación y evaluación del desempeño de capacitadores-asistentes y supervisores electorales que participarán en el Proceso Electoral Federal 2002-2003

(Segunda Sección)

11 Dic.- No. 8.- 11

Acuerdo del Consejo General del Instituto Federal Electoral respecto de la propuesta presentada por la Junta General Ejecutiva para el establecimiento de treinta y cinco oficinas municipales, distribuidas en treinta y dos distritos electorales federales

10 Dic.- No. 7.- 71

Cómputo del plazo dentro del cual las agrupaciones políticas nacionales deberán presentar los informes anuales de ingresos y egresos correspondientes al ejercicio de 2002, ante la Comisión de Fiscalización de los Recursos de los Partidos y Agrupaciones Políticas del Instituto Federal Electoral

10 Dic.- No. 7.- 89

Cómputo del plazo dentro del cual los partidos políticos deberán presentar los informes anuales de ingresos y egresos correspondientes al ejercicio de 2002, ante la Comisión de Fiscalización de los Recursos de los Partidos y Agrupaciones Políticas del Instituto Federal Electoral

10 Dic.- No. 7.- 90

Dictamen Consolidado que presenta la Comisión de Fiscalización de los Recursos de los Partidos y Agrupaciones Políticas al Consejo General del Instituto Federal Electoral, respecto de la revisión de los informes anuales de ingresos y gastos de los partidos políticos nacionales y organizaciones políticas, correspondientes al ejercicio de 2000
(Segunda Sección)
(Continúa en la Tercera, Cuarta, Quinta y Sexta Secciones)
2 Dic.- No. 1.- 1

Resolución del Consejo General del Instituto Federal Electoral respecto de las irregularidades encontradas en la revisión de los informes anuales de ingresos y gastos de las agrupaciones políticas nacionales correspondientes al ejercicio de 2000
(Segunda Sección)
9 Dic.- No. 6.- 1

Sentencia de la Sala Superior del Tribunal Electoral del Poder Judicial de la Federación, recaída al recurso de apelación interpuesto por el Partido Alianza Social, identificada como SUP-RAP-057/2001
(Segunda Sección)
11 Dic.- No. 8.- 16

Sentencia de la Sala Superior del Tribunal Electoral del Poder Judicial de la Federación, recaída al recurso de apelación interpuesto por el Partido del Trabajo, identificada como SUP-RAP/058/2001
(Segunda Sección)
11 Dic.- No. 8.- 66

Sentencia de la Sala Superior del Tribunal Electoral del Poder Judicial de la Federación, recaída al recurso de apelación interpuesto por la Agrupación Política Nacional Plataforma Cuatro, A.C., identificada como SUP-RAP-069/2001
(Segunda Sección)
11 Dic.- No. 8.- 107

Sentencia de la Sala Superior del Tribunal Electoral del Poder Judicial de la Federación, recaída al recurso de apelación interpuesto por la Agrupación Política Nacional Frente Liberal Mexicano Siglo XXI, identificada como SUP-RAP-066/2001
(Segunda Sección)
27 Dic.- No. 19.- 45

Sentencia de la Sala Superior del Tribunal Electoral del Poder Judicial de la Federación, recaída al recurso de apelación interpuesto por la Agrupación Política Nacional, Diana Laura, identificada como SUP-RAP-062/2001
(Sexta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 33

Sentencia de la Sala Superior del Tribunal Electoral del Poder Judicial de la Federación, recaída al recurso de apelación interpuesto por la Agrupación Política Nacional, Unidad Nacional Lombardista, identificada como SUP-RAP-065/2001
(Sexta Sección)
31 Dic.- No. 21.- 54

CONSEJO NACIONAL DE CIENCIA Y TECNOLOGIA

Bases de organización y funcionamiento del Registro Nacional de Instituciones y Empresas Científicas y Tecnológicas, RENIECYT
2 Dic.- No. 1.- 83

Decreto por el que se aprueba y se expide el programa denominado Programa Especial de Ciencia y Tecnología 2001-2006
(Segunda Sección)
12 Dic.- No. 9.- 35

Estatuto Orgánico del Consejo Nacional de Ciencia y Tecnología
(Segunda Sección)
9 Dic.- No. 6.- 82

Programa Especial de Ciencia y Tecnología 2001-2006.
(Segunda Sección)
(Continúa en la Tercera Sección)
12 Dic.- No. 9.- 37

Reglas a las que se sujetará la integración y funcionamiento de la Comisión Interna de Evaluación del Registro Nacional de Instituciones y Empresas Científicas y Tecnológicas RENIECYT
2 Dic.- No. 1.- 91

INSTITUTO DE SEGURIDAD Y SERVICIOS SOCIALES DE LOS TRABAJADORES DEL ESTADO

Acuerdo de la Junta Directiva por el que se aprueban las reformas a diversas disposiciones de las reglas para la Operación de Créditos para Vivienda a los Trabajadores Derechohabientes del Instituto de Seguridad y Servicios Sociales de los Trabajadores del Estado
2 Dic.- No. 1.- 99

Acuerdo mediante el cual se aprueban las reformas y adición a diversas disposiciones del Reglamento de Servicios Médicos del ISSSTE,

publicado el 4 de octubre de 2000
16 Dic.- No. 11.- 94

Acuerdo por el que se autoriza la creación del Comité de Adquisiciones, Arrendamiento y Enajenación de Bienes Inmuebles del Instituto de Seguridad y Servicios Sociales de los Trabajadores del Estado y se aprueban las Políticas, Bases y Lineamientos en Materia de Adquisiciones, Arrendamiento y Enajenación de Bienes Inmuebles de dicho Instituto
(Tercera Sección)
23 Dic.- No. 16.- 1

Acuerdo por el que se autoriza la creación del Comité de Bienes Muebles del Instituto de Seguridad y Servicios Sociales de los Trabajadores del Estado y se aprueban las Políticas, Bases y Lineamientos en Materia de Destino Final y Baja de Bienes Muebles de dicho Instituto
18 Dic.- No. 13.- 68

INSTITUTO DEL FONDO NACIONAL DE LA VIVIENDA PARA LOS TRABAJADORES

Reglas para el otorgamiento de créditos a los trabajadores derechohabientes del Instituto del Fondo Nacional de la Vivienda para los Trabajadores
(Tercera Sección)
23 Dic.- No. 16.- 36

Tabla de montos máximos de los créditos que otorga a sus derechohabientes el Instituto del Fondo Nacional de la Vivienda para los Trabajadores
(Tercera Sección)
23 Dic.- No. 16.- 69

COMISION NACIONAL DE LOS DERECHOS HUMANOS

Recomendación General No. 4 derivada de las prácticas administrativas que constituyen violaciones a los derechos humanos de los miembros de las comunidades indígenas respecto de la obtención de consentimiento libre e informado para la adopción de métodos de planificación familiar
26 Dic.- No. 18.- 58

CONVOCATORIAS PARA CONCURSOS DE ADQUISICIONES, ARRENDAMIENTOS, OBRAS Y SERVICIOS DEL SECTOR PUBLICO

Licitaciones Públicas Nacionales e Internacionales
(martes y jueves)

AVISOS

Judiciales y generales
(lunes a viernes)

PODER EJECUTIVO

SECRETARIA DE DESARROLLO SOCIAL

CONVENIO de Coordinación y reasignación de recursos que celebran las secretarías de Hacienda y Crédito Público, de Contraloría y Desarrollo Administrativo y de Desarrollo Social, la Comisión Nacional de las Zonas Aridas y el Estado de Nuevo León.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Secretaría de Desarrollo Social.

CONVENIO DE COORDINACION Y REASIGNACION DE RECURSOS QUE CELEBRAN POR UNA PARTE EL EJECUTIVO FEDERAL, POR CONDUCTO DE LA SECRETARIA DE HACIENDA Y CREDITO PUBLICO A LA QUE EN LO SUCESIVO SE DENOMINARA "SHCP", REPRESENTADA POR SU TITULAR LIC. JOSE FRANCISCO GIL DIAZ; LA SECRETARIA DE CONTRALORIA Y DESARROLLO ADMINISTRATIVO A LA QUE EN LO SUCESIVO SE DENOMINARA "SECODAM", REPRESENTADA POR SU TITULAR C.P. FRANCISCO JAVIER BARRIO TERRAZAS; LA SECRETARIA DE DESARROLLO SOCIAL A LA QUE EN LO SUCESIVO SE LE DENOMINARA "SEDESOL", REPRESENTADA POR SU TITULAR LIC. JOSEFINA EUGENIA VAZQUEZ MOTA; Y LA COMISION NACIONAL DE LAS ZONAS ARIDAS A LA QUE EN LO SUCESIVO SE LE DENOMINARA "CONAZA", REPRESENTADA POR SU TITULAR ING. MANUEL AGUSTIN REED SEGOVIA, Y POR LA OTRA PARTE, EL ESTADO LIBRE Y SOBERANO DE NUEVO LEON AL QUE EN LO SUCESIVO SE LE DENOMINARA "EL ESTADO", REPRESENTADO POR EL LIC. FERNANDO DE JESUS CANALES CLARIOND EN SU CARACTER DE GOBERNADOR CONSTITUCIONAL; CON LA ASISTENCIA DEL C.P. JOSE MARIO GARZA BENAVIDES, SECRETARIO GENERAL DE GOBIERNO; C.P. RAFAEL SERNA SANCHEZ, SECRETARIO DE FINANZAS Y TESORERO GENERAL DEL ESTADO; ING. ALEJANDRO ALBERTO CARLOS PAEZ Y ARAGON, SECRETARIO DE DESARROLLO HUMANO Y DEL TRABAJO; LIC. CARLOS ZAMBRANO PLANT, SECRETARIO DE

DESARROLLO ECONOMICO; ING. JOSE RODOLFO FARIAS ARIZPE, SUBSECRETARIO DE FOMENTO Y DESARROLLO AGROPECUARIO Y EL C.P. RUBEN A. FLORES OROZCO, DEL DESPACHO DE LA CONTRALORIA GENERAL DEL ESTADO; CONFORME A LOS ANTECEDENTES, DECLARACIONES Y CLAUSULAS SIGUIENTES:

ANTECEDENTES

I.- Entre los objetivos del Plan Nacional de Desarrollo 2001-2006, en el Area de Desarrollo Social y Humano está el de contribuir a mejorar los niveles de educación y bienestar de los mexicanos, impulsar un auténtico federalismo y coordinación entre los diferentes órdenes de gobierno; formular la política social con un enfoque subsidiario y no asistencialista; fomentar la cultura de la corresponsabilidad y fortalecer el desarrollo social con equidad de género.

II.- El Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002, dispone en su artículo 8 que las dependencias y entidades con cargo a sus presupuestos y por medio de convenios podrán reasignar recursos presupuestarios a las entidades federativas con el propósito de transferir responsabilidades y, en su caso, recursos humanos y materiales correspondientes a programas federales.

III.- Los convenios a que se refiere el párrafo anterior los celebrará el Ejecutivo Federal, por conducto de los titulares de la SHCP, de la SECODAM, las dependencias y, en su caso, las entidades a través de su titular y con la participación que corresponda a su coordinadora sectorial.

IV.- La Subsecretaría de Egresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público mediante oficio número 801.1.-0026, y la Dirección General Adjunta de Programación y Presupuesto de Desarrollo Social de la SHCP mediante oficio número 312.A.DS.-000502, de fechas 9 de enero y 14 de junio de 2002, respectivamente, emitieron su dictamen de suficiencia presupuestaria para que la Comisión Nacional de las Zonas Aridas reasigne recursos al Estado de Nuevo León con cargo a su presupuesto autorizado.

DECLARACIONES

I.- Declara la SHCP:

1.- Que la SHCP es una dependencia del Poder Ejecutivo Federal que cuenta con las atribuciones necesarias para celebrar este Convenio, de conformidad con lo señalado en los artículos 26 y 31 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

2.- Que tiene entre otras facultades, las de proyectar los egresos del Gobierno Federal y de la administración pública paraestatal, haciéndolos compatibles con la disponibilidad de recursos y en atención a las necesidades y políticas del desarrollo nacional; llevar a cabo las tramitaciones y registros que requiera la vigilancia y evaluación del ejercicio del gasto público federal y del presupuesto de egresos y vigilar el cumplimiento de las obligaciones derivadas de las disposiciones en materia de planeación nacional, así como de programación, presupuestación, contabilidad y evaluación.

3.- Que su titular tiene las facultades suficientes y necesarias que le permiten suscribir el presente Convenio, según se desprende de lo previsto en los artículos 4 y 6 del Reglamento Interno de la SHCP.

II.- Declara la SECODAM:

1.- Que la SECODAM es una dependencia del Poder Ejecutivo Federal que cuenta con las atribuciones necesarias para celebrar este Convenio, de conformidad con lo señalado en los artículos 26 y 37 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

2.- Que tiene entre otras facultades, las de organizar y coordinar el sistema de control y evaluación gubernamental; inspeccionar el ejercicio del gasto público federal y su congruencia con los presupuestos de egresos; vigilar el cumplimiento por parte de las dependencias y entidades de la Administración Pública Federal, de las disposiciones en materia de planeación, presupuestación, ingresos, financiamiento, inversión, deuda, patrimonio, fondos y valores.

3.- Que su titular tiene las facultades suficientes y necesarias que le permiten suscribir el presente Convenio, según se desprende de lo previsto en los artículos 4 y 5 del Reglamento Interior de la SECODAM.

III.- Declara la SEDESOL:

1.- Que es una dependencia del Poder Ejecutivo Federal que cuenta con las atribuciones necesarias para celebrar este Convenio, de conformidad con lo señalado en los artículos 26 y 32 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

2.- Que tiene entre otras facultades las de formular, conducir y evaluar la política general de desarrollo social para el combate efectivo a la pobreza; coordinar las acciones que incidan en el combate a la pobreza fomentando un mejor nivel de vida, en lo que el Ejecutivo Federal convenga con los Gobiernos Estatales y Municipales, buscando en todo momento la simplificación de los procedimientos y el establecimiento de medidas de seguimiento y control; evaluar la aplicación de las transferencias de fondos a favor de Estados y Municipios.

3.- Que su titular tiene las facultades suficientes y necesarias que le permiten suscribir el presente Convenio, según se desprende de lo previsto en los artículos 4 y 5 del Reglamento Interior de la SEDESOL.

IV.- Declara la CONAZA:

1.- Que es un organismo descentralizado, del Ejecutivo Federal, sectorizado a la SEDESOL, denominada Comisión Nacional de las Zonas Aridas (CONAZA), constituida conforme a las leyes de los Estados Unidos Mexicanos, de conformidad con el Decreto de Creación publicado en el **Diario Oficial de la Federación** el 5 de diciembre de 1970, y sus adicionantes publicados el 1 de diciembre de 1971 y 9 de abril de 1973.

2.- Que su objeto es promover el desarrollo socioeconómico de los habitantes de las zonas áridas del país.

3.- Que su titular tiene las facultades necesarias y suficientes que le permiten suscribir en nombre de la entidad el presente Convenio, de conformidad con los artículos 22 fracción I, 59 fracción I de la Ley Federal de las Entidades Paraestatales y 5 fracción I del Decreto de creación de la CONAZA.

V.- Declara el ESTADO:

1.- Que en términos de los artículos 40, 43 y 116 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, es un Estado Libre y Soberano, que forma parte integrante de la Federación según los principios de la Ley Fundamental y lo establecido por la Constitución Política del Estado de Nuevo León y por la Ley Orgánica de la Administración Pública del Estado de Nuevo León.

2.- Que concurre a la celebración del presente Convenio a través del Gobernador del Estado, quien se encuentra facultado para ello en términos de lo establecido en los artículos 30, 81, 85, 87, 88 y 135 de la Constitución Política del Estado de Nuevo León.

3.- Que de conformidad con los artículos 2, 6, 7, 16 fracciones I, II, V, VII y VIII; 17, 18, 21, 23 y 24 de la Ley Orgánica de la Administración Pública del Estado de Nuevo León, este Convenio es también suscrito con la asistencia de los titulares de las dependencias estatales señaladas en el proemio, quienes por razón de su competencia y en ejercicio del refrendo ministerial, comparecen a la suscripción del presente instrumento.

En virtud de lo anterior y con fundamento en el artículo 26 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; 22, 26, 31, 32 y 37 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 33 y 44 de la Ley de Planeación; 1 de la Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público; 1 de la Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas; 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002; así como en los artículos 30, 81, 85, 87, 88 y 135 de la Constitución Política del Estado de Nuevo León, y los artículos 2, 6, 7, 16 fracciones I, II, V, VII y VIII, 17, 18, 21, 23 y 24 de la Ley Orgánica de la Administración Pública para el Estado de Nuevo León, y demás disposiciones legales aplicables, las partes celebran el presente Convenio al tenor de las siguientes:

CLAUSULAS

PRIMERA.- OBJETO.- El presente Convenio y los anexos que forman parte del mismo, tienen por objeto reasignar recursos federales al ESTADO para coordinar la participación del Ejecutivo Federal y del ESTADO con el fin de promover el desarrollo socioeconómico de los habitantes de las zonas áridas de la entidad federativa; transferir a dicho ESTADO responsabilidades; determinar las aportaciones de ambos órdenes de Gobierno para el ejercicio fiscal 2002; la aplicación que se dará a tales recursos; los compromisos que sobre el particular asumen el ESTADO y el Ejecutivo Federal, y los mecanismos para la evaluación y control de su ejercicio.

Los recursos que reasigna el Ejecutivo Federal a que se refiere la cláusula segunda del presente Convenio, se aplicarán al Programa y hasta por el importe que a continuación se menciona:

PROGRAMA	IMPORTE (pesos)
Programas de la Comisión Nacional de las Zonas Aridas.	FEDERAL $6'488,154.00

El Programa a que se refiere el párrafo anterior está incluido dentro de los Programas de la Comisión Nacional de las Zonas Aridas establecidos en el artículo 64 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002, y se prevé en forma detallada en el Anexo 1, el cual forma parte integrante del presente instrumento.

Con el objeto de asegurar la aplicación y efectividad del presente Convenio, las partes se sujetarán a lo previsto en este Convenio, así como a los anexos que forman parte integrante del mismo, y a lo dispuesto en las Reglas de Operación de los Programas de la CONAZA para el ejercicio fiscal 2002 y al Manual de Procedimientos para la Aplicación de los Recursos de CONAZA, mismo que la CONAZA pondrá a disposición del ESTADO a la firma del presente Convenio, para su debida observancia.

SEGUNDA.- REASIGNACIONES Y APORTACIONES.- Para la realización de las acciones objeto del presente Convenio, el Ejecutivo Federal reasignará al ESTADO recursos federales hasta por la cantidad de $6'488,154.00 (seis millones cuatrocientos ochenta y ocho mil ciento cincuenta y cuatro pesos 00/100 M.N.), con cargo al presupuesto de CONAZA, de acuerdo con el calendario que se precisa en el Anexo 2 de este Convenio. Dichos recursos se radicarán a la cuenta bancaria específica que sea aperturada por el ESTADO, previa a la entrega de los recursos, en la institución de crédito bancaria que este último determine, informando de ello a la CONAZA.

Los recursos federales que se reasignen en los términos de este Convenio no pierden su carácter federal y estarán sujetos a la disponibilidad del Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

Con el objeto de que la distribución de los recursos reasignados al ESTADO sea transparente, y a efecto de dar cumplimiento a lo dispuesto en el segundo párrafo del artículo 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002, se deberán observar los criterios de distribución de recursos por entidad federativa que a continuación se exponen:

Criterios de distribución de recursos:

Se aplicó un Factor Compensatorio de Transición para el presente ejercicio, de la siguiente manera:

Los recursos federales asignados al Programa de Desarrollo para los Habitantes del Semidesierto, tienen la siguiente distribución:

- El 40% corresponde a la participación porcentual de cada Estado en el presupuesto de los Programas de Obra Pública de la CONAZA en el ejercicio 2001.
- El 60% corresponde a la aplicación del Indice de Pobreza calculado con la fórmula para determinar el Indice de Pobreza de cada Estado.

Para la determinación del Indice de Pobreza, la CONAZA usó el desarrollo de la siguiente fórmula:

$$IPi = Ri1B1 + Ri2B2 + Ri3B3 + Ri4B4 + Ri5B5 + R6B6$$

Donde:

Ri1 … 5 = Rezago asociado a cada una de las cinco necesidades básicas consideradas por el Indice de Pobreza en el i-ésimo municipio de los estados ámbito de acción de CONAZA, con respecto al rezago de los mismos en esa misma necesidad.

R6 = Indicador de aspectos climáticos (relación entre aridez, temperatura y precipitación).

B1 ... 6 = Ponderador cuyo valor es 0.1666 en cada uno de los rezagos.

Ri1 = Población ocupada de los municipios considerados áridos del Estado, que no percibe ingresos o que éstos son hasta de dos salarios mínimos, entre la sumatoria de la población ocupada de los municipios considerados áridos de los estados ámbito de acción de CONAZA, en la misma condición.

Ri2 = Población de los municipios considerados áridos del Estado, que no sabe leer y escribir a partir de los quince años, respecto de la sumatoria de la población de los municipios considerados áridos de los estados ámbito de acción de CONAZA, en igual condición.

Ri3 = Población de los municipios considerados áridos del Estado, que habita en viviendas particulares sin disponibilidad de drenaje conectado a fosa séptica o a la calle, respecto de la sumatoria de la población de los municipios considerados áridos de los estados ámbito de acción de CONAZA, en igual condición.

Ri4 = Población de los municipios considerados áridos del Estado, que habita en viviendas particulares sin disponibilidad de electricidad, entre la sumatoria de la población de los municipios considerados áridos de los estados ámbito de acción de CONAZA, de igual condición.

Ri5 = Población de los municipios considerados áridos del Estado, que habita en viviendas particulares sin disponibilidad de agua potable, entre la sumatoria de la población de los municipios considerados áridos de los estados ámbito de acción de CONAZA, de igual condición.

R6 = Indicador de aspectos climáticos (relación entre aridez, temperatura y precipitación).

TERCERA.- METAS E INDICADORES.- Los recursos que reasigna el Ejecutivo Federal a que se refiere la cláusula segunda del presente Convenio, se aplicarán al Programa a que se refiere la cláusula primera del mismo, los cuales tendrán las metas e indicadores que a continuación se mencionan:

METAS

Quedan establecidas conforme a las especificaciones del Anexo 1.

INDICADORES

Indice del Programa de Atención a Zonas Aridas	Comunidades atendidas/Comunidades del universo de CONAZA (495/49,854) * 100

CUARTA.- APLICACION.- Los recursos que reasigna el Ejecutivo Federal a que alude la cláusula segunda de este instrumento, se destinarán en forma exclusiva al Programa de Desarrollo para los Habitantes del Semidesierto, en cumplimiento a lo dispuesto en el segundo párrafo del artículo 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

Dichos recursos no podrán traspasarse a otros conceptos de gasto y se registrarán conforme a su naturaleza, sea de capital o corriente, de acuerdo al detalle del Programa especificado en el Anexo 1.

Los recursos que se reasignen, una vez devengados y conforme avance el ejercicio deberán ser incorporados en la Cuenta de la Hacienda Pública del ESTADO, sin que por ello pierdan su carácter federal.

Los rendimientos financieros que generen los recursos a que se refiere la cláusula segunda de este Convenio, deberán destinarse al Programa previsto en la cláusula primera del mismo.

QUINTA.- GASTOS ADMINISTRATIVOS.- Para los gastos administrativos que resulten de la ejecución del Programa previsto en la cláusula primera, se podrá destinar hasta un 10 por ciento del total de los recursos aportados por la CONAZA.

SEXTA.- OBLIGACIONES DEL ESTADO.- El ESTADO se obliga a:

I.- Aplicar los recursos a que se refiere la cláusula segunda de este instrumento en el Programa establecido en la cláusula primera del mismo, sujetándose a los objetivos, metas e indicadores previstos en la cláusula tercera y, en su caso, a lo establecido en las Reglas de Operación.

II.- Suscribir los acuerdos de coordinación o anexos de ejecución con el (los) municipio(s), de conformidad con lo establecido en el artículo 33 de la Ley de Planeación.

III.- Responsabilizarse, a través de su Secretaría de Finanzas, de: administrar los recursos federales radicados únicamente en la cuenta bancaria específica señalada en la cláusula segunda, por lo que no podrán traspasarse tales recursos a otras cuentas; efectuar las ministraciones oportunamente para la ejecución del Programa previsto en este instrumento; recabar la documentación comprobatoria de las erogaciones; realizar los registros correspondientes en la Cuenta de la Hacienda Pública Estatal conforme sean devengados los recursos, así como dar cumplimiento a las demás disposiciones federales aplicables en la administración de dichos recursos, en corresponsabilidad de la dependencia ejecutora estatal.

IV.- Entregar trimestralmente a la CONAZA, por conducto de la Secretaría de Finanzas, la documentación comprobatoria del gasto de los recursos federales objeto de este Convenio, misma que deberá cumplir con los requisitos fiscales establecidos en las disposiciones federales aplicables.

V.- Iniciar las acciones para dar cumplimiento al Programa a que hace referencia la cláusula primera de este Convenio, en un plazo no mayor a 20 días naturales, contados a partir de la formalización de este instrumento.

VI.- Observar las disposiciones legales federales aplicables a las obras públicas y a los servicios relacionados con las mismas, así como a las adquisiciones, arrendamientos de bienes muebles y prestación de servicios de cualquier naturaleza que se efectúen con los recursos señalados en la cláusula segunda del presente Convenio.

VII.- Requerir con la oportunidad debida a las instancias federales, estatales o municipales que correspondan, la asesoría técnica, autorizaciones o permisos que resulten necesarios para la realización del Programa previsto en este instrumento.

VIII.- Informar, a los 15 días hábiles del mes siguiente y a la terminación del trimestre de que se trate, a la SHCP, a la SECODAM y a la entidad, sobre las aportaciones que realicen, así como del avance programático presupuestario y físico financiero del programa previsto en este instrumento.

IX.- Evaluar trimestralmente, en coordinación con la CONAZA el impacto de las acciones que lleve a cabo de conformidad con este instrumento y, en su caso, de acuerdo con los indicadores que se consignan en la cláusula tercera de este Convenio. El resultado de dichas evaluaciones se informará con la misma periodicidad a la SHCP y a la SECODAM.

X.- Proporcionar la información y documentación que en relación con los recursos a que se refiere la cláusula segunda del presente instrumento, requieran la SECODAM y el órgano de control del ESTADO, y permitir a éstos las visitas de fiscalización que en ejercicio de sus respectivas atribuciones llevan a cabo.

XI.- Presentar a la CONAZA, a la SHCP y a la SECODAM a más tardar el 28 de febrero de 2003 el cierre de ejercicio de las operaciones realizadas, conciliaciones bancarias, recursos ejercidos, en su caso con el desglose a que se refiere la cláusula segunda y metas alcanzadas del ejercicio 2002.

SEPTIMA.- OBLIGACIONES DEL EJECUTIVO FEDERAL.- El Ejecutivo Federal, a través de la CONAZA, se obliga a:

I.- Reasignar los recursos a que se refiere la cláusula segunda párrafo primero del presente Convenio, de acuerdo con el calendario que se precisa en el Anexo 2 de este instrumento.

II.- Comprobar los gastos en los términos de las disposiciones aplicables, de conformidad con lo dispuesto en el párrafo tercero del artículo 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

III.- Realizar los registros correspondientes en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal.

IV.- Evaluar trimestralmente, en coordinación con el ESTADO, el impacto de las acciones que lleve a cabo de conformidad con este instrumento y, en su caso, de acuerdo con los indicadores que se consignan en la cláusula tercera de este Convenio. El resultado de dichas evaluaciones se informará con la misma periodicidad a la SHCP y a la SECODAM.

V.- Informar trimestralmente a la SECODAM sobre los recursos reasignados al ESTADO, en el marco del presente Convenio.

OCTAVA.- OBLIGACIONES DE LA SHCP:

I.- Brindar la asesoría técnica, autorizaciones o permisos que resulten necesarios y procedentes para la realización del Programa previsto en este instrumento y conforme a las disposiciones aplicables.

II.- Llevar a cabo el control, vigilancia y evaluación de los recursos federales reasignados a que se refiere la cláusula segunda del presente Convenio conforme a las atribuciones que le confiere la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal y demás disposiciones aplicables; sin perjuicio de las acciones de vigilancia, control y evaluación que competen a la SECODAM y, en su caso, al órgano de control del ESTADO.

NOVENA.- RECURSOS HUMANOS.- Los recursos humanos que requiera cada una de las partes para la ejecución del objeto del presente Convenio, quedarán bajo su absoluta responsabilidad jurídica y administrativa, y no existirá relación laboral alguna entre éstos y la otra parte, por lo que en ningún caso se entenderán como patrones sustitutos o solidarios.

DECIMA.- CONTROL, VIGILANCIA Y EVALUACION.- El control, vigilancia y evaluación de los recursos federales a que se refiere la cláusula segunda del presente Convenio corresponderán a la SHCP, a la SECODAM y a la Auditoría Superior de la Federación conforme a las atribuciones que les confiere la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal, la Ley de Fiscalización Superior de la Federación y demás disposiciones aplicables; sin perjuicio de las acciones de vigilancia, control y evaluación que en coordinación con la SECODAM, realice el órgano de control del ESTADO.

Las responsabilidades administrativas, civiles y penales derivadas de afectaciones a la Hacienda Pública Federal en que, en su caso, incurran los servidores públicos federales o locales, así como los particulares, serán sancionados en los términos de la legislación aplicable.

DECIMA PRIMERA.- VERIFICACION.- Con el objeto de asegurar la aplicación y efectividad del presente Convenio, la CONAZA y el ESTADO se comprometen a revisar periódicamente su contenido, así como adoptar las medidas necesarias para establecer el enlace y la comunicación requerida para dar el debido seguimiento a los compromisos asumidos.

Las partes convienen en que la SECODAM podrá verificar en cualquier momento el cumplimiento de los compromisos a cargo del ESTADO, en los términos del presente instrumento.

Las partes convienen que el ESTADO destine el equivalente al dos al millar del monto total de los recursos aportados en efectivo a favor de su órgano estatal de control, para que éste realice los servicios de vigilancia, inspección, control y evaluación de las obras y acciones ejecutadas por administración directa con dichos recursos, importe que será ejercido conforme a los lineamientos que emita la SECODAM. La ministración de dichos recursos se hará conforme al calendario programado para el ejercicio de los mismos. Esto significa que del total de recursos en efectivo, se restará el dos al millar, y la diferencia se aplicará a las acciones que se detallan en el Anexo 1 de este documento, o bien se tomen de los intereses financieros de la cuenta bancaria mencionada en la cláusula segunda. Para el caso de las obras públicas ejecutadas por contrato, aplicará lo dispuesto en el artículo 191 de la Ley Federal de Derechos.

DECIMA SEGUNDA.- SUSPENSION DE LA REASIGNACION DE APOYOS.- El Ejecutivo Federal podrá suspender la reasignación de recursos federales al ESTADO, cuando la SHCP, la SECODAM o la CONAZA determine que los mismos se destinaron a fines distintos a los previstos en este Convenio o por el incumplimiento de las obligaciones contraídas, previa audiencia al ESTADO, en los términos del artículo 44 de la Ley de Planeación y del artículo 65 del Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

DECIMA TERCERA.- RECURSOS FEDERALES NO DEVENGADOS.- Las partes acuerdan que los saldos disponibles de los recursos federales en la cuenta bancaria específica a que se refiere la cláusula segunda de este Convenio; incluyendo los rendimientos financieros generados que no se encuentren devengados al 31 de diciembre de 2002, se reintegrarán a la Tesorería de la Federación en un plazo de 15 días naturales.

DECIMA CUARTA.- MODIFICACIONES AL CONVENIO.- Las partes acuerdan que el presente Convenio podrá modificarse de común acuerdo y por escrito, con apego a las disposiciones legales aplicables. Las modificaciones al Convenio deberán publicarse en el **Diario Oficial de la Federación** y en el Organo de Difusión Oficial del ESTADO dentro de los 15 días hábiles posteriores a su formalización.

DECIMA QUINTA.- INTERPRETACION, JURISDICCION Y COMPETENCIA.- Las partes manifiestan su conformidad para resolver de común acuerdo las dudas que se susciten sobre la ejecución y cumplimiento del presente Convenio, así como a sujetar todo lo no previsto en el mismo a las disposiciones aplicables del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002 y demás ordenamientos que resulten aplicables.

De las controversias que surjan con motivo de la ejecución y cumplimiento del presente Convenio conocerá la Suprema Corte de Justicia de la Nación.

DECIMA SEXTA.- VIGENCIA.- El presente Convenio comenzará a surtir sus efectos a partir de la fecha de su suscripción y hasta el 31 de diciembre de 2002 con excepción de lo previsto en la fracción XI de la cláusula sexta, debiéndose publicar en el **Diario Oficial de la Federación** y en el Periódico Oficial del ESTADO, dentro de los 15 días hábiles posteriores a su formalización, de conformidad con el artículo 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

DECIMA SEPTIMA.- TERMINACION ANTICIPADA.- Las partes acuerdan en que podrá darse por terminado de manera anticipada el presente Convenio cuando se presente alguna de las siguientes causas:

I.- Por estar satisfecho el objeto para el que fue celebrado el presente Convenio.

II.- Por acuerdo de las partes.

III.- Por rescisión:

1. Por destinar los recursos federales a fines distintos a los previstos en el presente Convenio por parte del ESTADO, en cuyo caso los recursos deberán reintegrarse a la Tesorería de la Federación, dentro del plazo establecido al efecto en las disposiciones aplicables.

2. Por incumplimiento de las obligaciones contraídas.

IV.- Por caso fortuito o fuerza mayor.

DECIMA OCTAVA.- DIFUSION.- El Ejecutivo Federal, a través de la CONAZA y el ESTADO, por conducto de la Subsecretaría de Fomento y Desarrollo Agropecuario, convienen elevar los niveles de transparencia en el ejercicio de los recursos a que se refiere la cláusula segunda de este Convenio; para tal efecto, promoverán la publicación de los proyectos financiados, incluyendo sus avances físicos-financieros, en las páginas de Internet que tengan disponibles, así como en los medios y con la frecuencia que establece el Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

DECIMA NOVENA.- DOMICILIOS.- Para todos los efectos derivados del presente Convenio, especialmente para avisos y notificaciones, la SHCP, la SECODAM, la SEDESOL, la CONAZA y el ESTADO señalan como sus domicilios los siguientes:

SECODAM

Insurgentes Sur 1735
Col. Guadalupe Inn
Deleg. Alvaro Obregón
C.P. 01020
México, D.F.

SHCP

Palacio Nacional, 1er. Patio Mariano,
Col. Centro
Deleg. Cuauhtémoc
C.P. 06066
México, D. F.

SEDESOL

Av. Paseo de la Reforma No. 116
Col. Juárez
Deleg. Cuauhtémoc
C.P. 06600
México, D.F.

CONAZA

Bulevar Venustiano Carranza 1623,
Col. República
C.P. 25280
Saltillo, Coahuila

EL ESTADO

Av. Eugenio Garza Sada 4601
Col. Condesa
C.P. 64880
Monterrey, N.L.

Estando enteradas las partes del contenido y alcance legal del presente Convenio, lo firman, a los diecisiete días del mes de junio de dos mil dos.- El Secretario de Hacienda y Crédito Público, **José Francisco Gil Díaz**.- Rúbrica.- El Secretario de Contraloría y Desarrollo Administrativo, **Francisco Javier Barrio Terrazas**.- Rúbrica.- La Secretaria de Desarrollo Social, **Josefina Eugenia Vázquez Mota**.- Rúbrica.- El Director General de la CONAZA, **Manuel Agustín Reed Segovia**.- Rúbrica.- El Gobernador Constitucional del Estado de Nuevo León, **Fernando de Jesús Canales Clariond**.- Rúbrica.- El Secretario General de Gobierno del Estado, **José Mario Garza Benavides**.- Rúbrica.- El Secretario de Finanzas y Tesorero General del Estado, **Rafael Serna Sánchez**.- Rúbrica.- El Secretario de la Contraloría General del Estado, **Rubén A. Flores Orozco**.- Rúbrica.- El Secretario de Desarrollo Humano y del Trabajo, **Alejandro Alberto Carlos Páez y Aragón**.- Rúbrica.- El Secretario de Desarrollo Económico, **Carlos Zambrano Plant**.- Rúbrica.- El Subsecretario de Fomento y Desarrollo Agropecuario, **José Rodolfo Farías Arizpe**.- Rúbrica.

SECRETARÍA DE DESARROLLO SOCIAL
COMISIÓN NACIONAL DE LAS ZONAS ÁRIDAS

Comisión Nacional de las Zonas Aridas
Cédula Técnica
Nuevo León

ANEXO 1-A
Planeación y Desarrollo
01-CT

Ramo 20.- Desarrollo Social
Actividad Institucional: Promover el desarrollo en las localidades y grupos marginados
Resumen de acciones

Proyecto/Acción		Inversión			Meta		Beneficiarios		No. de	No. de
		Total	Federal	Estatal	U. de M.	Cantidad	U. de M.	Cantidad	Comunidades	Solicitudes
P002	**Atender las necesidades de infraestructura social básica en comunidades de las zonas áridas y semiáridas**	**4,169,000.00**	**4,169,000.00**		**Obra**	**25**	**Hab**	**4,047**	**24**	**24**
002	Rehabilitación de Sistemas de Agua Potable	685,000.00	685,000.00		Obra	7	Hab	835	7	7
003	Perforación y aforo de pozos de Agua Potable	1,380,000.00	1,380,000.00		Obra	5	Hab	988	5	5
005	Energización y equipamiento de pozo para Agua Potable	447,000.00	447,000.00		Obra	4	Hab	271	4	4
006	Construcción de aljibe	1,296,000.00	1,296,000.00		Obra	4	Hab	1266	4	4
007	Rehabilitación de aljibe	331,000.00	331,000.00		Obra	3	Hab	710	3	3
008	Depósitos Cisterna	30,000.00	30,000.00		Obra	2	Hab	77	1	1
P005	**Desarrollar acciones para controlar la desertificación en las comunidades de las zonas áridas**	**2,319,154.00**	**2,319,154.00**		**Obra**	**14**	**Prod.**	**3,310**	**14**	**14**
001	Perforación y aforo de pozos para uso agropecuario	627,000.00	627,000.00		Obra	2	Prod.	57	2	2
003	Energización y equipamiento de pozo para uso agropecuario	600,000.00	600,000.00		Obra	3	Prod.	125	3	3
004	Sistemas de riego	439,154.00	439,154.00		Obra	2	Prod.	40	2	2
006	Rehabilitación de bordos de abrevadero	440,000.00	440,000.00		Obra	5	Prod.	212	5	5
007	Construcción de presa derivadora	130,000.00	130,000.00		Obra	1	Prod.	2,850	1	1
008	Rehabilitación y Mantto. de presa derivadora	83,000.00	83,000.00		Obra	1	Prod.	26	1	1
	Total	**6,488,154.00**	**6,488,154.00**		**Obra**	**39**	**Hab.** **Prod.**	**4,047** **3,310**	**38**	**38**

SECRETARÍA DE DESARROLLO SOCIAL
COMISIÓN NACIONAL DE LAS ZONAS ÁRIDAS

Comisión Nacional de las Zonas Aridas
Programa de Desarrollo para los Habitantes del Semidesierto
Cédula Técnica
Nuevo León

ANEXO 1-B
Planeación y Desarrollo
Departamento de Presupuesto
02-CT

Ramo 20.- Desarrollo Social
Actividad Institucional: Promover el desarrollo en las localidades y grupos marginados
Programa de Inversiones 2002

"Los Programas de CONAZA son de carácter público, no es patrocinado ni promovido por partido político alguno y sus recursos provienen de los impuestos que pagan todos los contribuyentes. Está prohibido el uso de este programa con fines políticos, electorales, de lucro y otros distintos a los establecidos. Quien haga uso indebido de los recursos de este programa deberá ser denunciado y sancionado de acuerdo con la ley aplicable y ante la autoridad competente".

PY	ACC	MES-AÑO		PROYECTO/ACCION				META		INVERSION			DESCRIPCION DE LA ACCION	ORGANIZACION SOCIAL	BENEFICIARIOS	
		INICIO	TER-MINO	CLAVE ITER2000	MUNICIPIO	CLAVE ITER2000	LOCALIDAD	U. M.	CANT.	TOTAL	FEDERAL	ESTATAL			HOMBRES	MUJERES
P002		**Atender las necesidades de infraestructura social básica en comunidades de las zonas áridas y semiáridas**						**Obra**	**25**	**4,169,000.00**	**4,169,000.00**				**4,147**	
	002	Ene-01	Jul-02		Rehabilitación de Sistemas de Agua Potable			Obra	7	685,000.00	685,000.00				835	
				0024	Gral. Zaragoza											
						0000	San Vicente	Obra	1	60,000.00	60,000.00			Comisario	18	
						0000	Joya de Eulalio	Obra	1	60,000.00	60,000.00		Rehabilitación de red de	Ejidal	27	
						0057	Los Toros	Obra	1	80,000.00	80,000.00		piezas especiales y tomas		23	
						0020	La Encantada	Obra	1	120,000.00	120,000.00		domiciliarias.		272	
						0068	Margaras	Obra	1	65,000.00	65,000.00				22	
				0017	Galeana											
						0034	18 de Marzo	Obra	1	100,000.00	100,000.00				351	
						0267	San Lucas (Los llanitos)	Obra	1	200,000.00	200,000.00				122	
	003	Ene-01	Jul-02		Perforación y aforo de pozos de Agua Potable			Obra	5	1,380,000.00	1,380,000.00				988	
				0007	Aramberri											
						0007	Las Animas	Obra	1	300,000.00	300,000.00			Comisario	190	
				0014	Dr. Arroyo								Estudio Geohidrológico,	Ejidal		
						0109	Refugio y Reparo	Obra	1	330,000.00	330,000.00		perforación, aforo y		291	
				0030	Iturbide								ademe.			
						0014	La Colorada	Obra	1	150,000.00	150,000.00				84	
				009	Cadereyta											
						0158	Trancas y Sabarado	Obra	1	300,000.00	300,000.00				388	
						0249	San Carlos (loren)	Obra	1	300,000.00	300,000.00				35	
	005	Ene-01	Jul-02		Energización y Equipamiento de pozo para agua			Obra	4	447,000.00	447,000.00				271	
				0037	Mina											
						0023	El Delgado	Obra	1	110,000.00	110,000.00			Comisario	24	
						054	Puerto Luis	Obra	1	110,000.00	110,000.00		Equipo de electronivel,	Ejidal	45	
						051	Presa de Mulas	Obra	1	110,000.00	110,000.00		Celdas solares con bomba		102	
				0024	Zaragoza											
						045	Los Tepozanes	Obra	1	117,000.00	117,000.00				100	
													Sumergible y sistema			
	006	Ene-01	Jul-02		Construcción de Aljibe			Obra	4	1,296,000.00	1,296,000.00		automatizado		1,266	
				0014	Dr. Arroyo											
						0162	Santa María	Obra	1	324,000.00	324,000.00			Comisario	204	
						0145	San Pablo de Rueda	Obra	1	324,000.00	324,000.00		Construcción de depósito	Ejidal	236	

PY	ACC	MES-AÑO		PROYECTO/ACCION				META		INVERSION			DESCRIPCION DE LA ACCION	ORGANIZACION SOCIAL	BENEFICIARIOS	
		INICIO	TER-MINO	CLAVE ITER2000	MUNICIPIO	CLAVE ITER2000	LOCALIDAD	U. DE M.	CANT.	TOTAL	FEDERAL	ESTATAL			HOMBRES	MUJERES
				0036	Mier y Noriega								de concreto armado, con			
						0012	Las Mesas de San Juan	Obra	1	324,000.00	324,000.00		cerca, para captación de		77	
						0003	La Cardona	Obra	1	324,000.00	324,000.00		agua pluvial		749	
	007	Ene-01	Jul-02		Rehabilitación de Aljibe			Obra	3	331,000.00	331,000.00				710	
				0007	Aramberri											
						0303	Puerto Piñones	Obra	1	60,000.00	60,000.00		Rehabilitación de muros,	Comisario	111	
				0014	Dr. Arroyo									Ejidal		
						0168	El Tajo	Obra	1	104,000.00	104,000.00		Firme, corona y banquetas,		215	
						0036	El Charquillo	Obra	1	167,000.00	167,000.00		Instalación de escaleras		384	
	008	Ene-01	Jul-02		Depósitos cisterna			Obra	2	30,000.00	30,000.00				77	
				0036	Mier y Noriega											
						0012	Las Mesas de San Juan	Obra	2	30,000.00	30,000.00		Construcción base de mam-	Comisario	77	
													postería y colocación de	Ejidal		
P005		**Desarrollar acciones para controlar la desertificación en las comunidades de las zonas áridas**						**Obra**	**14**	**2,319,154.00**	**2,319,154.00**					**3,310**
	001	Ene-01	Jul-02		Perforación y aforo de pozos para uso agropecuario			Obra	2	627,000.00	627,000.00		Estudio geohidrológico, perfo-	Comisario		57
				0007	Aramberri								ración hasta 200 mts. aforo	Ejidal		
						0059	San Isidro	Obra	1	313,500.00	313,500.00					25
				0014	Dr. Arroyo											
						0168	El Tecolote	Obra	1	313,500.00	313,500.00					32
	003	Ene-01	Jul-02		Energización y Equipamiento de pozo para uso agropecuario			Obra	3	600,000.00	600,000.00		Equipamiento de bomba	Comisario		125
				0014	Dr. Arroyo								con un gasto respectivo de 8" y	Ejidal		
						0014	La Bolsa	Obra	1	250,000.00	250,000.00		4".			55
				0037	Mina											
						0000	Las Ventanas	Obra	1	250,000.00	250,000.00					40
				0014	Dr. Arroyo											
						9999	Refugio de Apanico	Obra	1	100,000.00	100,000.00					30
	004	Ene-01	Jul-02		Sistemas de riego tecnificado			Obra	2	439,154.00	439,154.00		Revestimiento de canal de riego	Comisario		40
				0024	Gral. Zaragoza								con concreto	Ejidal		
						0137	La Joya de Alardín	Obra	1	187,000.00	187,000.00					22
						0096	La Sabanilla	Obra	1	252,154.00	252,154.00					18
	006	Ene-01	Jul-02		Rehabilitación de bordos de abrevadero			Obra	5	440,000.00	440,000.00					212
				0007	Aramberri											
						0044	Puerto Carretas	Obra	1	88,000.00	88,000.00		Desazolve del vaso, reconstruc-	Comisario		34
						0027	Joyas y Anteojitos	Obra	1	88,000.00	88,000.00		ción del vertedor y rehabilitación	Ejidal		18
						0064	San Juanito de Solís	Obra	1	88,000.00	88,000.00		de la cortina del bordo de e			15
						0077	Presa de Animas	Obra	1	88,000.00	88,000.00		incorporando agua al material			85
				014	Dr. Arroyo											
						0135	San José del Palmar	Obra	1	88,000.00	88,000.00					60
	007	Ene-01	Jul-02		Construcción de presa derivadora			Obra	1	130,000.00	130,000.00		Construcción de muros con	Comisario		2,850
				0007	Aramberri								maquinaria y gaviones	Ejidal		
						0007	La Ascención	Obra	1	130,000.00	130,000.00					2850
	008	Ene-01	Jul-02		Rehabilitación y Mantto. de Presa Derivadora			Obra	1	83,000.00	83,000.00		Rehabilitación da gaviones,	Comisario		26
				0014	Dr. Arroyo								canal de derivación y conducción	Ejidal		
						0094	Presita de Rueda	Obra	1	83,000.00	83,000.00					26

Total			**Obra**	**39**	**6,488,154.00**	**6,488,154.00**						**4,147**	**3,310**

SECRETARÍA DE DESARROLLO SOCIAL
COMISIÓN NACIONAL DE LAS ZONAS ÁRIDAS

CALENDARIO DE GASTOS DE PROYECTOS DE INVERSION 2002
COMISION NACIONAL DE LAS ZONAS ARIDAS
PROGRAMA DE DESARROLLO PARA LOS HABITANTES DEL SEMIDESIERTO

ANEXO 2
CALENDARIO
FEDERAL

Nombre del Proyecto			I SEMESTRE						II SEMESTRE					
			Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
		Gasto (Pesos)	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado
NUEVO LEON														
P002	**Atender necesidades de infraestructura social básica en comunidades de las zonas áridas y semiáridas**	**4,169,000.0**	**-**	**180,000.0**	**146,000.0**	**250,000.0**	**260,000.0**	**440,000.0**	**485,000.0**	**570,000.0**	**700,000.0**	**450,000.0**	**688,000.0**	-
		4,169,000.0		180,000.0	146,000.0	250,000.0	260,000.0	440,000.0	485,000.0	570,000.0	700,000.0	450,000.0	688,000.0	
P005	**Atender necesidades de infraestructura productiva en las comunidades de las zonas áridas**	**2,319,154.0**	**90,000.0**	**92,413.0**	**93,625.0**	**93,500.0**	**99,000.0**	**100,254.0**	**295,276.0**	**404,128.0**	**425,495.0**	**333,682.0**	**291,781.0**	**-**
		2,319,154.0	90,000.0	92,413.0	93,625.0	93,500.0	99,000.0	100,254.0	295,276.0	404,128.0	425,495.0	333,682.0	291,781.0	-
	TOTAL	**6,488,154.0**	**90,000.0**	**272,413.0**	**239,625.0**	**343,500.0**	**359,000.0**	**540,254.0**	**780,276.0**	**974,128.0**	**1,125,495.0**	**783,682.0**	**979,781.0**	**-**

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Secretaría de Desarrollo Social.

CONVENIO DE COORDINACION Y REASIGNACION DE RECURSOS QUE CELEBRAN POR UNA PARTE EL EJECUTIVO FEDERAL, POR CONDUCTO DE LA SECRETARIA DE HACIENDA Y CREDITO PUBLICO A LA QUE EN LO SUCESIVO SE DENOMINARA "SHCP", REPRESENTADA POR SU TITULAR LIC. JOSE FRANCISCO GIL DIAZ; LA SECRETARIA DE CONTRALORIA Y DESARROLLO ADMINISTRATIVO A LA QUE EN LO SUCESIVO SE DENOMINARA "SECODAM", REPRESENTADA POR SU TITULAR C.P. FRANCISCO JAVIER BARRIO TERRAZAS; LA SECRETARIA DE DESARROLLO SOCIAL A LA QUE EN LO SUCESIVO SE LE DENOMINARA "SEDESOL", REPRESENTADA POR SU TITULAR LIC. JOSEFINA EUGENIA VAZQUEZ MOTA; Y LA COMISION NACIONAL DE LAS ZONAS ARIDAS A LA QUE EN LO SUCESIVO SE LE DENOMINARA "CONAZA", REPRESENTADA POR SU TITULAR ING. MANUEL AGUSTIN REED SEGOVIA, Y POR LA OTRA PARTE, EL EJECUTIVO DEL ESTADO LIBRE Y SOBERANO DE OAXACA AL QUE EN LO SUCESIVO SE LE DENOMINARA EL "ESTADO", REPRESENTADO POR EL LIC. JOSE MURAT EN SU CARACTER DE GOBERNADOR CONSTITUCIONAL, Y ASISTIDO POR LOS SECRETARIOS GENERAL DE GOBIERNO, LIC. HECTOR ANUAR MAFUD MAFUD; DE FINANZAS, C.P. GUILLERMO MEGCHUN VELAZQUEZ; DE DESARROLLO AGROPECUARIO Y FORESTAL, ING. GONZALO RUIZ CERON; Y DEL CONTRALOR GENERAL DEL ESTADO, ACT. FLAVIO BAYLISS GAXIOLA, CONFORME A LOS ANTECEDENTES, DECLARACIONES Y CLAUSULAS SIGUIENTES:

ANTECEDENTES

I.- Entre los objetivos del Plan Nacional de Desarrollo 2001-2006, en el Area de Desarrollo Social y Humano está el de contribuir a mejorar los niveles de educación y bienestar de los mexicanos, impulsar un auténtico federalismo y coordinación entre los diferentes órdenes de gobierno; formular la política social con un enfoque subsidiario y no asistencialista; fomentar la cultura de la corresponsabilidad, y fortalecer el desarrollo social con equidad de género.

II.- El Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002, dispone en su artículo 8 que las dependencias y entidades con cargo a sus presupuestos y por medio de convenios podrán reasignar recursos presupuestarios a las entidades federativas con el propósito de transferir responsabilidades y, en su caso, recursos humanos y materiales, correspondientes a programas federales.

III.- Los convenios a que se refiere el párrafo anterior los celebrará el Ejecutivo Federal, por conducto de los titulares de la SHCP, de la SECODAM, las dependencias y, en su caso, las entidades a través de su titular y con la participación que corresponda a su coordinadora sectorial.

IV.- La Subsecretaría de Egresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público mediante oficio número 801.1.-0026, y la Dirección General Adjunta de Programación y Presupuesto de Desarrollo Social de la SHCP mediante oficio número 312.A.DS.-000502, de fechas 9 de enero y 14 de junio de 2002, respectivamente, emitieron su dictamen de suficiencia presupuestaria para que la Comisión Nacional de las Zonas Aridas reasigne recursos al Estado de Oaxaca con cargo a su presupuesto autorizado.

DECLARACIONES

I.- Declara la SHCP:

1.- Que la SHCP es una dependencia del Poder Ejecutivo Federal que cuenta con las atribuciones necesarias para celebrar este Convenio, de conformidad con lo señalado en los artículos 26 y 31 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

2.- Que tiene entre otras facultades, las de proyectar los egresos del Gobierno Federal y de la administración pública paraestatal, haciéndolos compatibles con la disponibilidad de recursos y en atención a las necesidades y políticas del desarrollo nacional; llevar a cabo las tramitaciones y registros que requiera la vigilancia y evaluación del ejercicio del gasto público federal y del presupuesto de egresos, y vigilar el cumplimiento de las obligaciones derivadas de las disposiciones en materia de planeación nacional, así como de programación, presupuestación, contabilidad y evaluación.

3.- Que su titular tiene las facultades suficientes y necesarias que le permiten suscribir el presente Convenio, según se desprende de lo previsto en los artículos 4 y 6 del Reglamento Interior de la SHCP.

II.- Declara la SECODAM:

1.- Que la SECODAM es una dependencia del Poder Ejecutivo Federal que cuenta con las atribuciones necesarias para celebrar este Convenio, de conformidad con lo señalado en los artículos 26 y 37 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

2.- Que tiene entre otras facultades las de organizar y coordinar el sistema de control y evaluación gubernamental; inspeccionar el ejercicio del gasto público federal y su congruencia con los presupuestos de egresos; vigilar el cumplimiento, por parte de las dependencias y entidades de la Administración Pública Federal, de las disposiciones en materia de planeación, presupuestación, ingresos, financiamiento, inversión, deuda, patrimonio, fondos y valores.

3.- Que su titular tiene las facultades suficientes y necesarias que le permiten suscribir el presente Convenio, según se desprende de lo previsto en los artículos 4 y 5 del Reglamento Interior de la SECODAM.

III.- Declara la SEDESOL:

1.- Que es una dependencia del Poder Ejecutivo Federal que cuenta con las atribuciones necesarias para celebrar este Convenio, de conformidad con lo señalado en los artículos 26 y 32 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

2.- Que tiene entre otras facultades las de formular, conducir y evaluar la política general de desarrollo social para el combate efectivo a la pobreza; coordinar las acciones que incidan en el combate a la pobreza fomentando un mejor nivel de vida, en lo que el Ejecutivo Federal convenga con los Gobiernos Estatales y Municipales, buscando en todo momento la simplificación de los procedimientos y el establecimiento de medidas de seguimiento y control; evaluar la aplicación de las transferencias de fondos a favor de Estados y Municipios.

3.- Que su titular tiene las facultades suficientes y necesarias que le permiten suscribir el presente Convenio, según se desprende de lo previsto en los artículos 4 y 5 del Reglamento Interno de la SEDESOL.

IV.- Declara la CONAZA:

1.- Que es un organismo descentralizado, del Ejecutivo Federal, sectorizado a la SEDESOL, denominada Comisión Nacional de las Zonas Aridas (CONAZA), constituida conforme a las leyes de los Estados Unidos Mexicanos, de conformidad con el Decreto de Creación publicado en el **Diario Oficial de la Federación** el 5 de diciembre de 1970, y sus adicionantes publicados el 1 de diciembre de 1971 y 9 de abril de 1973.

2.- Que su objeto es promover el desarrollo socioeconómico de los habitantes de las zonas áridas del país.

3.- Que su titular tiene las facultades necesarias y suficientes que le permiten suscribir en nombre de la Entidad el presente Convenio, de conformidad con los artículos 22 fracción I, 59 fracción I de la Ley Federal de las Entidades Paraestatales y 5 fracción I del Decreto de Creación de la CONAZA.

IV.- Declara el ESTADO:

1.- Que en términos de los artículos 40 y 43 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, es un Estado Libre y Soberano, que forma parte integrante de la Federación según los principios de la Ley Fundamental y lo establecido por el artículo 26 de la Constitución Política del Estado de Oaxaca.

2.- Que concurre a la celebración del presente Convenio a través del Gobernador del Estado, quien se encuentra facultado para ello en términos de lo establecido en los artículos 79 fracción XIX de la Constitución Política del Estado de Oaxaca y 7 de la Ley Orgánica del Poder Ejecutivo del Estado de Oaxaca.

3.- Que de conformidad con los artículos 84 de la Constitución Política del Estado de Oaxaca y 13 de la Ley Orgánica del Poder Ejecutivo del Estado de Oaxaca, este Convenio es también suscrito por los secretarios General de Gobierno, de Finanzas, de Desarrollo Agropecuario y Forestal y por el de la Contraloría General del Poder Ejecutivo.

En virtud de lo anterior y con fundamento en el artículo 26 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; 22, 26, 31, 32 y 37 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 33 y 44 de la Ley de Planeación; 1 de la Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público; 1 de la Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas; 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002; así como en los artículos 20, 29 primer párrafo, 30, 66, 80 y 82 de la Constitución Política del Estado Libre y Soberano de Oaxaca; 1, 2, 3, 4, 17 fracciones II, IV, VI y IX; 20, 22,

24 y 27 de la Ley Orgánica del Poder Ejecutivo del Estado de Oaxaca; 3, 4 y 11 de la Ley del Presupuesto, Gasto Público y Contabilidad, y 29, 33, 35, 36, 37 y 38 de la Ley de Planeación para el Estado de Oaxaca y demás disposiciones legales aplicables, las partes celebran el presente Convenio al tenor de las siguientes:

CLAUSULAS

PRIMERA.- OBJETO.- El presente Convenio y los anexos que forman parte del mismo, tienen por objeto reasignar recursos federales al ESTADO para coordinar la participación del Ejecutivo Federal y del ESTADO con el fin de promover el desarrollo socioeconómico de los habitantes de las zonas áridas de la Entidad Federativa; transferir a dicho ESTADO responsabilidades; determinar las aportaciones de ambos órdenes de Gobierno para el ejercicio fiscal 2002; la aplicación que se dará a tales recursos; los compromisos que sobre el particular asumen el ESTADO y el Ejecutivo Federal, y los mecanismos para la evaluación y control de su ejercicio.

Los recursos que reasigna el Ejecutivo Federal a que se refiere la cláusula segunda del presente Convenio, se aplicarán al Programa y hasta por el importe que a continuación se menciona:

PROGRAMA	IMPORTE (pesos)
Programas de la Comisión Nacional de las Zonas Aridas	$8'604,963.00

El Programa a que se refiere el párrafo anterior está incluido dentro de los Programas de la Comisión Nacional de las Zonas Aridas establecidos en el artículo 64 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002, y se prevé en forma detallada en el Anexo 1, el cual forma parte integrante del presente instrumento.

Con el objeto de asegurar la aplicación y efectividad del presente Convenio, las partes se sujetarán a lo previsto en este Convenio, así como a los anexos que forman parte integrante del mismo, y a lo dispuesto en las Reglas de Operación de los Programas de la CONAZA para el ejercicio fiscal 2002 y al Manual de Procedimientos para la Aplicación de los Recursos de CONAZA, que se incluyen como Anexos números 3 y 4 del presente Convenio

SEGUNDA.- REASIGNACIONES Y APORTACIONES.- Para la realización de las acciones objeto del presente Convenio, el Ejecutivo Federal reasignará al ESTADO recursos federales hasta por la cantidad de $8'604,963.00 (ocho millones seiscientos cuatro mil novecientos sesenta y tres pesos 00/100 M.N.), con cargo al presupuesto de CONAZA, de acuerdo con el calendario que se precisa en el Anexo 2 de este Convenio. Dichos recursos se radicarán a la cuenta bancaria específica que sea aperturada por el ESTADO, previa a la entrega de los recursos, en la institución de crédito bancaria que este último determine, informando de ello a la CONAZA.

Los recursos federales que se reasignen en los términos de este Convenio no pierden su carácter federal y estarán sujetos a la disponibilidad del Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

Con el objeto de que la distribución de los recursos reasignados al Estado sea transparente, y a efecto de dar cumplimiento a lo dispuesto en el segundo párrafo del artículo 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002, se deberán observar los criterios de distribución de recursos por entidad federativa que a continuación se exponen:

Criterios de distribución de recursos:

Se aplicó un Factor Compensatorio de Transición para el presente ejercicio, aplicado de la siguiente manera:

Los recursos federales asignados al Programa de Desarrollo para los Habitantes del Semidesierto, tienen la siguiente distribución:

- El 40% corresponde a la participación porcentual de cada Estado en el presupuesto de los Programas de Obra Pública de la CONAZA en el ejercicio 2001.
- El 60% corresponde a la aplicación del Indice de Pobreza calculado con la fórmula para determinar el Indice de Pobreza de cada Estado.

Para la determinación del Indice de Pobreza, la CONAZA usó el desarrollo de la siguiente fórmula:

$$IPi = Ri1B1 + Ri2B2 + Ri3B3 + Ri4B4 + Ri5B5 + R6B6$$

Donde:

Ri1 … 5 = Rezago asociado a cada una de las cinco necesidades básicas consideradas por el Indice de Pobreza en el i-ésimo municipio de los Estados ámbito de acción de CONAZA, con respecto al rezago de los mismos en esa misma necesidad.

R6 = Indicador de aspectos climáticos (relación entre aridez, temperatura y precipitación).

B1 ... 6 = Ponderador cuyo valor es 0.1666 en cada uno de los rezagos.

Ri1 = Población ocupada de los municipios considerados áridos del Estado, que no percibe ingresos o que éstos son hasta de dos salarios mínimos, entre la sumatoria de la población ocupada de los municipios considerados áridos de los Estados ámbito de acción de CONAZA, en la misma condición.

Ri2 = Población de los municipios considerados áridos del Estado, que no sabe leer y escribir a partir de los quince años, respecto de la sumatoria de la población de los municipios considerados áridos de los Estados ámbito de acción de CONAZA, en igual condición.

Ri3 = Población de los municipios considerados áridos del Estado, que habita en viviendas particulares sin disponibilidad de drenaje conectado a fosa séptica o a la calle, respecto de la sumatoria de la población de los municipios considerados áridos de los Estados ámbito de acción de CONAZA, en igual condición.

Ri4 = Población de los municipios considerados áridos del Estado, que habita en viviendas particulares sin disponibilidad de electricidad, entre la sumatoria de la población de los municipios considerados áridos de los Estados ámbito de acción de CONAZA, de igual condición.

Ri5 = Población de los municipios considerados áridos del Estado, que habita en viviendas particulares sin disponibilidad de agua potable, entre la sumatoria de la población de los municipios considerados áridos de los Estados ámbito de acción de CONAZA, de igual condición.

R6 = Indicador de aspectos climáticos (relación entre aridez, temperatura y precipitación).

TERCERA.- METAS E INDICADORES.- Los recursos que reasigna el Ejecutivo Federal a que se refiere la cláusula segunda del presente Convenio, se aplicarán al Programa a que se refiere la cláusula primera del mismo, los cuales tendrán las metas e indicadores que a continuación se mencionan:

METAS		**INDICADORES**
Quedan establecidas conforme a las especificaciones del Anexo 1.	Indice del Programa de Atención a Zonas Aridas	Comunidades atendidas / Comunidades del universo de CONAZA (495/49,854) * 100

CUARTA.- APLICACION.- Los recursos que reasigna el Ejecutivo Federal a que alude la cláusula segunda de este instrumento, se destinarán en forma exclusiva al Programa de Desarrollo para los Habitantes del Semidesierto, en cumplimiento a lo dispuesto en el segundo párrafo del artículo 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

Dichos recursos no podrán traspasarse a otros conceptos de gasto y se registrarán conforme a su naturaleza, sea de capital o corriente, de acuerdo al detalle del Programa especificado en el Anexo 1.

Los recursos que se reasignen, una vez devengados y conforme avance el ejercicio deberán ser incorporados en la Cuenta de la Hacienda Pública del ESTADO; sin que por ello pierdan su carácter federal.

Los rendimientos financieros que generen los recursos a que se refiere la cláusula segunda de este Convenio, deberán destinarse al Programa previsto en la cláusula primera del mismo.

QUINTA.- GASTOS ADMINISTRATIVOS.- Los gastos administrativos que resulten de la ejecución del Programa previsto en la cláusula primera, se podrá destinar hasta un 10 por ciento del total de los recursos aportados por la CONAZA.

SEXTA.- OBLIGACIONES DEL ESTADO.- El ESTADO se obliga a:

I.- Aplicar los recursos a que se refiere la cláusula segunda de este Instrumento en el Programa establecido en la cláusula primera del mismo, sujetándose a los objetivos, metas e indicadores previstos en la cláusula tercera y, en su caso, a lo establecido en las Reglas de Operación.

II.- Suscribir los acuerdos de coordinación o anexos de ejecución con el (los) municipio(s), de conformidad con lo establecido en el artículo 33 de la Ley de Planeación.

III.- Responsabilizarse, a través de su Secretaría de Finanzas, de: administrar los recursos federales radicados únicamente en la cuenta bancaria específica señalada en la cláusula segunda, por lo que no podrán traspasarse tales recursos a otras cuentas; efectuar las ministraciones oportunamente para la ejecución del Programa previsto en este instrumento; recabar la documentación comprobatoria de las erogaciones; realizar los registros correspondientes en la Cuenta de la Hacienda Pública Estatal conforme sean devengados los recursos, así como dar cumplimiento a las demás disposiciones federales aplicables en la administración de dichos recursos, en corresponsabilidad de la dependencia ejecutora estatal.

IV.- Entregar trimestralmente a la CONAZA, por conducto de la Secretaría de Finanzas, la documentación comprobatoria del gasto de los recursos federales objeto de este Convenio, misma que deberá cumplir con los requisitos fiscales establecidos en las disposiciones federales aplicables.

V.- Iniciar las acciones para dar cumplimiento al Programa a que hace referencia la cláusula primera de este Convenio, en un plazo no mayor a 20 días naturales, contados a partir de la formalización de este instrumento.

VI.- Observar las disposiciones legales federales aplicables a las obras públicas y a los servicios relacionados con las mismas, así como a las adquisiciones, arrendamientos de bienes muebles y prestación de servicios de cualquier naturaleza que se efectúen con los recursos señalados en la cláusula segunda del presente Convenio.

VII.- Requerir con la oportunidad debida a las instancias federales, estatales o municipales que correspondan, la asesoría técnica, autorizaciones o permisos que resulten necesarios para la realización del Programa previsto en este instrumento.

VIII.- Informar, a los 15 días hábiles del mes siguiente y a la terminación del trimestre de que se trate, a la SHCP, a la SECODAM y a la Entidad, sobre las aportaciones que realicen, así como del avance programático presupuestario y físico- financiero del programa previsto en este instrumento.

IX.- Evaluar trimestralmente, en coordinación con la CONAZA el impacto de las acciones que lleve a cabo de conformidad con este instrumento y, en su caso, de acuerdo con los indicadores que se consignan en la cláusula tercera de este Convenio. El resultado de dichas evaluaciones se informará con la misma periodicidad a la SHCP y a la SECODAM.

X.- Proporcionar la información y documentación que en relación con los recursos a que se refiere la cláusula segunda del presente instrumento, requieran la SECODAM y el órgano de control del ESTADO, y permitir a éstos las visitas de fiscalización que en ejercicio de sus respectivas atribuciones llevan a cabo.

XI.- Presentar a la CONAZA, a la SHCP y a la SECODAM a más tardar el 28 de febrero de 2003 el cierre de ejercicio de las operaciones realizadas, conciliaciones bancarias, recursos ejercidos, en su caso con el desglose a que se refiere la cláusula segunda, y metas alcanzadas del ejercicio 2002.

SEPTIMA.- OBLIGACIONES DEL EJECUTIVO FEDERAL.- El Ejecutivo Federal, a través de la CONAZA, se obliga a:

I.- Reasignar los recursos a que se refiere la cláusula segunda párrafo primero del presente Convenio, de acuerdo con el calendario que se precisa en el Anexo 2 de este instrumento.

II.- Comprobar los gastos en los términos de las disposiciones aplicables, de conformidad con lo dispuesto en el párrafo tercero del artículo 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

III.- Realizar los registros correspondientes en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal.

IV.- Evaluar trimestralmente, en coordinación con el ESTADO, el impacto de las acciones que lleve a cabo de conformidad con este instrumento y, en su caso, de acuerdo con los indicadores que se consignan en la cláusula tercera de este Convenio. El resultado de dichas evaluaciones se informará con la misma periodicidad a la SHCP y a la SECODAM.

V.- Informar trimestralmente a la SECODAM sobre los recursos reasignados al ESTADO, en el marco del presente Convenio.

OCTAVA.- OBLIGACIONES DE LA SHCP:

I.- Brindar la asesoría técnica, autorizaciones o permisos que resulten necesarios y procedentes para la realización del Programa previsto en este instrumento y conforme a las disposiciones aplicables.

II.- Llevar a cabo el control, vigilancia y evaluación de los recursos federales reasignados a que se refiere la cláusula segunda del presente Convenio conforme a las atribuciones que le confiere la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal y demás disposiciones aplicables; sin perjuicio de las acciones de vigilancia, control y evaluación que competen a la SECODAM y, en su caso, al órgano de control del ESTADO.

NOVENA.- RECURSOS HUMANOS.- Los recursos humanos que requiera cada una de las partes para la ejecución del objeto del presente Convenio, quedarán bajo su absoluta responsabilidad jurídica y administrativa, y no existirá relación laboral alguna entre éstos y la otra parte, por lo que en ningún caso se entenderán como patrones sustitutos o solidarios.

DECIMA.- CONTROL, VIGILANCIA Y EVALUACION.- El control, vigilancia y evaluación de los recursos federales a que se refiere la cláusula segunda del presente Convenio corresponderá a la SHCP, a la SECODAM y a la Auditoría Superior de la Federación conforme a las atribuciones que les confiere la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal, la Ley de Fiscalización Superior de la Federación y demás disposiciones aplicables; sin perjuicio de las acciones de vigilancia, control y evaluación que, en coordinación con la SECODAM, realice el órgano de control del ESTADO.

Las responsabilidades administrativas, civiles y penales derivadas de afectaciones a la Hacienda Pública Federal en que, en su caso, incurran los servidores públicos, federales o locales, así como los particulares, serán sancionados en los términos de la legislación aplicable.

DECIMA PRIMERA.- VERIFICACION.- Con el objeto de asegurar la aplicación y efectividad del presente Convenio, la CONAZA y el ESTADO se comprometen a revisar periódicamente su contenido, así como adoptar las medidas necesarias para establecer el enlace y la comunicación requerida para dar el debido seguimiento a los compromisos asumidos.

Las partes convienen en que la SECODAM podrá verificar en cualquier momento el cumplimiento de los compromisos a cargo del ESTADO, en los términos del presente instrumento.

Las partes convienen que el ESTADO destine el equivalente al dos al millar del monto total de los recursos aportados en efectivo a favor de su órgano estatal de control, para que éste realice los servicios de vigilancia, inspección, control y evaluación de las obras y acciones ejecutadas por administración directa con dichos recursos, importe que será ejercido conforme a los lineamientos que emita la SECODAM. La ministración de dichos recursos se hará conforme al calendario programado para el ejercicio de los mismos. Esto significa que del total de recursos en efectivo, se restará el dos al millar, y la diferencia se aplicará a las acciones que se detallan en el Anexo 1 de este documento, o bien se tomen de los intereses financieros de la cuenta bancaria mencionada en la cláusula segunda. Para el caso de las obras públicas ejecutadas por contrato, aplicará lo dispuesto en el artículo 191 de la Ley Federal de Derechos.

DECIMA SEGUNDA.- SUSPENSION DE LA REASIGNACION DE APOYOS.- El Ejecutivo Federal podrá suspender la reasignación de recursos federales al ESTADO, cuando la SHCP, la SECODAM o la CONAZA determine que los mismos se destinaron a fines distintos a los previstos en este Convenio o por el incumplimiento de las obligaciones contraídas, previa audiencia al ESTADO, en los términos del artículo 44 de la Ley de Planeación, y del artículo 65 del Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

DECIMA TERCERA.- RECURSOS FEDERALES NO DEVENGADOS.- Las partes acuerdan que los saldos disponibles de los recursos federales en la cuenta bancaria específica a que se refiere la cláusula segunda de este Convenio; incluyendo los rendimientos financieros generados, que no se encuentren devengados al 31 de diciembre de 2002, se reintegrarán a la Tesorería de la Federación en un plazo de 15 días naturales.

DECIMA CUARTA.- MODIFICACIONES AL CONVENIO.- Las partes acuerdan que el presente Convenio podrá modificarse de común acuerdo y por escrito, con apego a las disposiciones legales aplicables. Las modificaciones al Convenio deberán publicarse en el **Diario Oficial de la Federación** y en el Organo de Difusión Oficial del ESTADO dentro de los 15 días hábiles posteriores a su formalización.

DECIMA QUINTA.- INTERPRETACION, JURISDICCION Y COMPETENCIA.- Las partes manifiestan su conformidad para resolver de común acuerdo las dudas que se susciten sobre la ejecución y cumplimiento del presente Convenio, así como a sujetar todo lo no previsto en el mismo a las disposiciones aplicables del

Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002 y demás ordenamientos que resulten aplicables.

De las controversias que surjan con motivo de la ejecución y cumplimiento del presente Convenio conocerá la Suprema Corte de Justicia de la Nación.

DECIMA SEXTA.- VIGENCIA.- El presente Convenio comenzará a surtir sus efectos a partir de la fecha de su suscripción y hasta el 31 de diciembre de 2002 con excepción de lo previsto en la fracción XI de la cláusula sexta, debiéndose publicar en el **Diario Oficial de la Federación** y en el Periódico Oficial del ESTADO, dentro de los 15 días hábiles posteriores a su formalización, de conformidad con el artículo 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

DECIMA SEPTIMA.- TERMINACION ANTICIPADA.- Las partes acuerdan en que podrá darse por terminado de manera anticipada el presente Convenio cuando se presente alguna de las siguientes causas:

I.- Por estar satisfecho el objeto para el que fue celebrado el presente Convenio.

II.- Por acuerdo de las partes.

III.- Por rescisión:

1. Por destinar los recursos federales a fines distintos a los previstos en el presente Convenio por parte del ESTADO, en cuyo caso los recursos deberán reintegrarse a la Tesorería de la Federación, dentro del plazo establecido al efecto en las disposiciones aplicables.

2. Por incumplimiento de las obligaciones contraídas.

IV.- Por caso fortuito o fuerza mayor.

DECIMA OCTAVA.- DIFUSION.- El Ejecutivo Federal, a través de la CONAZA y el ESTADO, por conducto de la Secretaría de Desarrollo Agropecuario y Forestal, convienen elevar los niveles de transparencia en el ejercicio de los recursos a que se refiere la cláusula segunda de este Convenio; para tal efecto, promoverán la publicación de los proyectos financiados, incluyendo sus avances físicos-financieros, en las páginas de Internet que tengan disponibles, así como en los medios y con la frecuencia que establece el Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

DECIMA NOVENA.- DOMICILIOS.- Para todos los efectos derivados del presente Convenio, especialmente para avisos y notificaciones, la SHCP, la SECODAM, la SEDESOL, la CONAZA y el ESTADO señalan como sus domicilios los siguientes:

SECODAM

Insurgentes Sur 1735
Col. Guadalupe Inn
Deleg. Alvaro Obregón
C.P. 01020
México, D.F.

SHCP

Palacio Nacional, 1er. Patio Mariano
Col. Centro
Deleg. Cuauhtémoc
C.P. 06066
México, D.F.

SEDESOL

Av. Paseo de la Reforma
Col. Juárez
Deleg. Cuauhtémoc
C.P. 06600
México, D.F.

CONAZA

Boulevard Venustiano Carranza 1623,
Col. República
C.P. 25280
Saltillo, Coahuila

EL ESTADO

Palacio de Gobierno
Bustamante y Flores Magón s/n
C.P. 68000
Oaxaca, Oax.

Estando enteradas las partes del contenido y alcance legal del presente Convenio, lo firman, a los diecisiete días del mes de junio de dos mil dos.- El Secretario de Hacienda y Crédito Público, **José Francisco Gil Díaz**.- Rúbrica.- El Secretario de Contraloría y Desarrollo Administrativo, **Francisco Javier Barrio Terrazas**.- Rúbrica.- La Secretaria de Desarrollo Social, **Josefina Eugenia Vázquez Mota**.- Rúbrica.- El

Director General de la CONAZA, **Manuel Agustín Reed Segovia**.- Rúbrica.- El Gobernador Constitucional del Estado de Oaxaca, **José Murat**.- Rúbrica.- El Secretario General de Gobierno del Estado de Oaxaca, **Héctor Anuar Mafud Mafud**.- Rúbrica.- El Secretario de Finanzas del Estado de Oaxaca, **Guillermo Megchun Velázquez**.- Rúbrica.- El Contralor General del Poder Ejecutivo, **Flavio Bayliss Gaxiola**.- Rúbrica.- El Secretario de Desarrollo Agropecuario y Forestal del Estado de Oaxaca, **Gonzalo Ruiz Cerón**.- Rúbrica.

SECRETARÍA DE DESARROLLO SOCIAL
COMISIÓN NACIONAL DE LAS ZONAS ÁRIDAS

Comisión Nacional de las Zonas Aridas
Programa de Desarrollo para los Habitantes del Semidesierto
Cédula Técnica
Oaxaca

PPEF2002
Planeación y Desarrollo
03-CT

Ramo 20.- Desarrollo Social
Actividad Institucional: Promover el desarrollo en las localidades y grupos marginados
Resumen de acciones

	Proyecto/Acción	Inversión			Meta		Beneficiarios		No. de	No. de
		Total	Federal	Estatal	U. de M.	Cantidad	U. de M.	Cantidad	Comunidades	Solicitudes
P002	**Atender las necesidades de infraestructura social básica en comunidades de las zonas áridas y semiáridas**	**3,850,263.00**	**3,850,263.00**		**Obras**	**25**	**Hab.**	**3,314**	**25**	**25**
001	Construcción de Sistemas de Agua Potable	1,602,263.00	1,602,263.00		Obras	13	Hab.	1,996	13	13
002	Rehabilitación de Sistema de Agua Potable	1,086,000.00	1,086,000.00		Obras	7	Hab.	792	7	7
006	Construcción de Aljibes	972,000.00	972,000.00		Obras	3	Hab.	443	3	3
008	Depósitos Cisterna	190,000.00	190,000.00		Obras	2	Hab.	83	2	2
P003	**Desarrollar acciones para controlar la Desertificación en las Comunidades de las Zonas Aridas y Semiáridas**	**320,000.00**	**320,000.00**		**Has.** **Obras**	**40** **4**	**Prod.**	**148**	**9**	**9**
002	Muros de Control de Azolve	160,000.00	160,000.00		Obras	4	Prod.	68	4	4
003	Mejoras Territoriales	160,000.00	160,000.00		Has.	40	Prod.	80	5	5
P005	**Desarrollar acciones para controlar la desertificación en las comunidades de las zonas áridas**	**4,434,700.00**	**4,434,700.00**		**Obra** **Emp.** **Ha.**	**11** **6** **46**	**Prod.**	**2,463**	**37**	**37**
004	Sistema de Riego	1,463,700.00	1,463,700.00		Obra	6	Prod.	401	6	6
005	Construcción de Bordo de Abrevadero	314,000.00	314,000.00		Obra	2	Prod.	1,440	2	2
007	Construcción de Obras Derivadoras	390,000.00	390,000.00		Obra	3	Prod.	102	3	3
011	Establecimiento de Microempresas Rurales	588,000.00	588,000.00		Emp.	6	Prod.	120	6	6
013	Huertos Productivos	1,679,000.00	1,679,000.00		Ha.	46	Prod.	400	20	20
	Total	**8,604,963.00**	**8,604,963.00**		**Obra** **Ha.** **Emp.**	**40** **86** **6**	**Hab.** **Prod.**	**3,314** **2,611**	**71**	**71**

SECRETARÍA DE DESARROLLO SOCIAL
COMISIÓN NACIONAL DE LAS ZONAS ÁRIDAS

Comisión Nacional de las Zonas Aridas
Programa de Desarrollo para los Habitantes del Semidesierto
Cédula Técnica
Oaxaca

ANEXO 1-B
Planeación y Desarrollo
Departamento de Presupuesto
02-CT

Ramo 20.- Desarrollo Social
Actividad Institucional: Promover el desarrollo en las localidades y grupos marginados
Programa de Inversiones 2002

"Los Programas de CONAZA son de carácter público, no es patrocinado ni promovido por partido político alguno y sus recursos provienen de los impuestos que pagan todos los contribuyentes. Está prohibido el uso de este programa con fines políticos, electorales, de lucro y otros distintos a los establecidos. Quien haga uso indebido de los recursos de este programa deberá ser denunciado y sancionado de acuerdo con la ley aplicable y ante la autoridad competente".

PY	ACC	MES-AÑO INICIO	MES-AÑO TERMINO	PROYECTO / ACCION CLAVE ITER2000	MUNICIPIO	CLAVE ITER2000	LOCALIDAD	META U. M.	META CANT.	INVERSION TOTAL	INVERSION FEDERAL	INVERSION ESTATAL	DESCRIPCION DE LA ACCION	ORGANIZACION SOCIAL	BENEFICIARIOS HOMBRES	BENEFICIARIOS MUJERES
P002		**Atender las necesidades de infraestructura social básica en comunidades de las zonas áridas y semiáridas**						**Obra**	**25**	**3,850,263.00**	**3,850,263.00**				**3,314**	
	001	Jun.-02	Ago.-02		Construcción de Sistemas de Agua Potable			Obras	13	1,602,263	1,602,263				1,996	
				297	San Pablo Tijaltepec	0013	San Felipe Tindaco	Obra	1	197,263.00	197,263.00		Se llevará a cabo la construcción de un tanque de almacenamiento de 50,000 lts. Con su distribución correspondiente con hidrantes y manguera de 1" de ø		140	
				261	San Miguel Amatitlán	0006	San Jorge el Zapote	Obra	1	150,000.00	150,000.00				133	
				210	San Juan Ñumi	0003	Peña Colorada	Obra	1	160,000.00	160,000.00				484	
				261	H. Cd. de Tlaxiaco	0006	San Miguel del Progreso	Obra	1	180,000.00	180,000.00				261	
				492	Tilantongo	0008	Laguna Grande	Obra	1	120,000.00	120,000.00				85	
				568	Zapotitlán Palmas	0001	Zapotitlán Palmas	Obra	1	80,000.00	80,000.00				150	
				459	Santiago Chazumba	0008	San Sebastián Fronteras	Obra	1	120,000.00	120,000.00				125	
				492	Santiago Tilantongo	0013	La Providencia Tilantongo	Obra	1	100,000.00	100,000.00				184	
				264	San Miguel Chicahua	0002	Fortín Alto Chicahua	Obra	1	95,000.00	95,000.00				60	
				0006	Asunción Nochixtlán	037	Unión Libertad	Obra	1	50,000.00	50,000.00				45	
				0006	Asunción Nochixtlán	0011	Santa María Tinu	Obra	1	50,000.00	50,000.00				82	
				459	Santiago Chazumba	0008	Trinidad Huaxtepec	Obra	1	150,000.00	150,000.00				125	
				320	San Pedro Molinos	0001	San Pedro Molinos	Obra	1	150,000.00	150,000.00				122	
	002	Sep.-02	Nov.-02		Rehabilitación de Sistemas de Agua Potable			Obras	7	1,086,000	1,086,000				792	
				050	Magdalena Peñasco	0003	Ignacio Zaragoza	Obra	1	150,000.00	150,000.00		Se rehabilitará la Línea de Conducción del agua potable con manguera de 2" Ced. 40 para cubrir zonas de población donde no cuentan con este servicio.		130	
				026	Chalcatongo de Hidalgo	0003	Aldama	Obra	1	238,000.00	238,000.00				132	
				261	San Miguel Amatitlán	0007	San Lorenzo Vista Hermosa	Obra	1	160,000.00	160,000.00				110	
				430	Santa María Tataltepec	0001	Santa María Tataltepec	Obra	1	160,000.00	160,000.00				113	

PY	ACC	MES-AÑO INICIO	MES-AÑO TERMINO	CLAVE ITER2000	MUNICIPIO	CLAVE ITER2000	LOCALIDAD	U. M.	CANT.	TOTAL	FEDERAL	ESTATAL	DESCRIPCION DE LA ACCION	ORGANIZACION SOCIAL	BENEFICIARIOS HOMBRES	BENEFICIARIOS MUJERES
				510	Santo Domingo Ixcatlán											
						0001	Santo Domingo Ixcatlán	Obra	1	150,000.00	150,000.00				95	
				395	Santa María Apazco											
						0003	Tierra Colorada Apazco	Obra	1	48,000.00	48,000.00				60	
				151	San Francisco Teopan											
						0001	San Francisco Teopan	Obra	1	180,000.00	180,000.00				152	
	006	Ene.-02	Jun.-02		Construcción de Aljibes			Obras	3	972,000.00	972,000.00				443	
				261	San Miguel Amatitlán											
						0001	San Miguel Amatitlán	Obra	1	324,000.00	324,000.00		Almacenamientos superficiales de agua de lluvia recubiertos de concreto.		211	
				283	San Miguel Tequixtepec											
						0001	San Miguel Tequixtepec	Obra	1	324,000.00	324,000.00				118	
				106	San Antonio Acutla											
						0001	San Antonio Acutla	Obra	1	324,000.00	324,000.00				114	
	008	Mar.-02	May.-02		Depósitos Cisterna			Obras	2	190,000	190,000				83	
				210	San Juan Ñumi											
						0009	San Pedro Yosoñama	Obra	1	95,000.00	95,000.00		50,000 lts de capacidad mamposteado con piedra		35	
				105	San Antonino Monte Verde											
						0008	Santa María de las Nieves	Obra	1	95,000.00	95,000.00				48	
P003					**Desarrollar acciones para controlar la desertificación en las comunidades de las zonas áridas y semiáridas**			**Obra Ha.**	**4 40**	**320,000.00**	**320,000.00**				**148**	
	002	Mar.-02	May.-02		Muros de control de azolve			Obras	4	160,000	160,000				68	
				050	Magdalena Peñasco											
						0003	Ignacio Zaragoza	Obra	1	40,000.00	40,000.00		Se apoyará con la construcción y/o rehabilitación de muros de piedra acomodada para el control de Azolve a través de la renta de un camión volteo de 6 m³ de capacidad, asimismo se entregará herramienta y pago de jornales		17	
				176	San Juan Bautista Coixtlahuaca											
						0005	Río Poblano	Obra	1	40,000.00	40,000.00			17		
				287	San Miguel Tulancingo											
						0001	San Miguel Tulancingo	Obra	1	40,000.00	40,000.00				17	
				270	San Miguel Huautla											
						0001	San Miguel Huautla	Obra	1	40,000.00	40,000.00				17	
	003	Ago-02	Nov-02		Mejoras Territoriales			Has.	40	160,000.00	160,000.00				80	
				176	Coixtlahuaca											
						0006	San Jerónimo Otla	Has.	8	32,000.00	32,000.00		El presente proyecto consiste en la extracción de piedra que dificulta las labores agrícolas en las parcelas. Una vez limpia se procede a realizar el barbecho		16	
				451	Santiago Apoala											
						0003	Tierra Colorada	Has.	8	32,000.00	32,000.00		con tractor agrícola o en su defecto con yunta, asimismo		16	

PY	ACC	MES-AÑO INICIO	MES-AÑO TERMINO	CLAVE ITER2000	MUNICIPIO	CLAVE ITER2000	LOCALIDAD	U. M.	CANT.	TOTAL	FEDERAL	ESTATAL	DESCRIPCION DE LA ACCION	ORGANIZACION SOCIAL	BENEFICIARIOS HOMBRES	BENEFICIARIOS MUJERES
				397	H. Cd. de Tlaxiaco								se dotará de herramientas pago de barbecho y jornales por la			
						0011	Juan Escutia	Has.	8	32,000.00	32,000.00		mano de obra no especializada.		16	
				371	Santa Catarina Ticua											
						0001	Santa Catarina Ticua	Has.	8	32,000.00	32,000.00				16	
				176	S. Juan Bautista Coixtlahuaca											
						0007	Santa Catarina Ocotlán	Has.	8	32,000.00	32,000.00				16	
P005		**Desarrollar acciones para controlar la desertificación en las comunidades de las zonas áridas**						**Obra Ha. Emp**	**11 46 6**	**4,434,700.00**	**4,434,700.00**				2,463	
	004	Sep.-02	Nov.-02		Sistemas de Riego			Obra	6	1,463,700	1,463,700				401	
				405	Villa Tamazulapan del Progreso											
						9999	Paraje Yodonduco	Obra	1	243,700.00	243,700.00		Revestimiento de Canal de Riego .		29	
				218	San Juan Teita											
						0001	San Juan Teita	Obra	1	260,000.00	260,000.00				64	
				297	San Pablo Tijaltepec											
						0009	San Lucas Redención	Obra	1	250,000.00	250,000.00				58	
				395	Santa María Apazco											
						0001	Santa María Apazco	Obra	1	200,000.00	200,000.00				60	
				397	H. Cd. de Tlaxiaco											
						0013	Santo Domingo Huendio	Obra	1	260,000.00	260,000.00				95	
				172	San Juan Achiutla											
						0001	San Juan Achiutla	Obra	1	250,000.00	250,000.00				95	
	005	Sep.-02	Nov.-02		Construcción de Bordo de Abrevadero			Obra	2	314,000.00	314,000.00		Se realizará una estructura de tierra compactada con propiedades de impermeabilidad y resistencia estructural para almacenar agua de lluvia para que abreve el ganado de la comunidad.		1,440	
				486	Villa de Tejupan								Se realizará una estructura para elevar el tirante hidráulico del			
						0001	Villa de Tejupan	Obra	1	157,000.00	157,000.00		agua almacenando los escurrimientos superficiales permanentes o intermitentes.	4	874	
				261	San Miguel Amatitlán											
						0002	Concepción de Porfirio Díaz	Obra	1	157,000.00	157,000.00				566	
	007	Mar.-02	Mar.-02		Construcción de Obras Derivadoras			Obra	3	390,000.00	390,000.00				102	
				488	Santiago Tepetlapa											
						0002	San José Buena Vista	Obra	1	130,000.00	130,000.00				34	
				127	San Cristóbal Amoltepec											
						0003	Cabeza del Río	Obra	1	130,000.00	130,000.00				28	
				261	San Miguel Amatitlán											
						0007	San Lorenzo Vista Hermosa	Obra	1	130,000.00	130,000.00				40	
	011	Mar.-02	Mar.-02		Establecimiento de Microempresas Rurales			Emp.	6	588,000.00	588,000.00				120	
				006	Nochixtlán								Comprende la instalación de equipo y grupos de trabajo			
						0001	Nochixtlán	Emp.	1	98,000.00	98,000.00		organizados con la finalidad de		20	
				397	H. Cd. de Tlaxiaco								darle un valor agregado a sus productos de nopal para la			
						0005	Cañada 2a. Secc.	Emp.	1	98,000.00	98,000.00		comercialización de mermeladas,		20	

				160	San Jerónimo Silacayoapilla										shampoo, crema, cápsulas, galletas, etc.				
						0002	Saucitlán de Morelos	Emp	1	98,000.00	98,000.00					20	
PY	ACC	MES-AÑO		PROYECTO / ACCION				META		INVERSION			DESCRIPCION DE LA ACCION	ORGANIZACION SOCIAL	BENEFICIARIOS	
		INICIO	TERMINO	CLAVE ITER2000	MUNICIPIO	CLAVE ITER2000	LOCALIDAD	U. M.	CANT.	TOTAL	FEDERAL	ESTATAL			HOMBRES	MUJERES
				540	Villa de Tamazulapan del P.											
						0021	Villa de Tamazulapan del P.	Emp.	1	98,000.00	98,000.00				20	
				520	Santo Domingo Tonalá											
						0007	Yetla	Emp.	1	98,000.00	98,000.00				20	
				486	Villa Tejuapan de la Unión											
						0002	Chocani	Emp.	1	98,000.00	98,000.00				20	
	013	Sep.-02	Nov.-02		Huertos Productivos			Has.	46	1,679,000.00	1,679,000.00				400	
				176	San Juan Bautista Coixtlahuaca											
						0001	San Juan Bautista Coixtlahuaca	Has.	1	69,000.00	69,000.00		Plantación de 1 ha. de nopal verdulero variedad copena		20	
				210	San Juan Ñumi								El proyecto incluye cerco con postes metálicos y malla			
						0012	San Pedro Yosoñama	Has.	1	69,000.00	69,000.00		ganadera, 20,000 raquetas de nopal, manguera para riego		20	
				208	San Juan Mixtepec								insecticidas, mochila aspersora, y las herramientas necesarias			
						0016	San Lucas	Has.	1	69,000.00	69,000.00		para la siembra.		20	
				404	Santa María Chachoapan											
						0001	Santa María Chachoapan	Has.	1	69,000.00	69,000.00				20	
				297	San Pablo Tijaltepec											
						0004	El Porvenir	Has.	1	69,000.00	69,000.00				20	
				537	Silacayoapan											
						0011	San Juan Huaxtepec	Has.	1	69,000.00	69,000.00				20	
				397	H. Cd. de Tlaxiaco											
						0017	El Ojite	Has.	1	69,000.00	69,000.00				20	
				383	Santa Catarina Tayata											
						0001	Santa Catarina Tayata	Has.	3	92,000.00	92,000.00		Consiste en la dotación de árboles frutales de la región así como el		20	
				537	Silacayoapan								cerco a base de postes metálicos y alambre de púas, asimismo se			
						0011	San Juan Huaxtepec	Has.	3	92,000.00	92,000.00		les otorga el plaguicida necesario.		20	
				081	San Agustín Atenango											
						0001	San Agustín Atenango	Has.	3	92,000.00	92,000.00				20	
				255	San Mateo Sindihui											
						0001	San Mateo Sindihui	Has.	3	92,000.00	92,000.00				20	
				452	Santiago Tilantongo											
						0001	Santiago Tilantongo	Has.	3	92,000.00	92,000.00				20	
				564	Yutanduchi de Guerrero											
						0001	Yutanduchi de Guerrero	Has.	3	92,000.00	92,000.00				20	
				261	San Miguel Amatitlán											
						0008	Santo Domingo Yolotepec	Has.	3	92,000.00	92,000.00				20	
				016	Coicoyan de las Flores											
						0005	Santiago Tilapa	Has.	3	92,000.00	92,000.00				20	
				016	Coicoyan de las Flores											
						0046	Santos Reyes Zochiquilazala	Has.	3	92,000.00	92,000.00				20	
				537	Silacayoapan											
						0015	San Miguel Aguacates	Has.	3	92,000.00	92,000.00				20	
				0006	Asunción Nochixtlán											
						0011	Santa María Tinu	Has.	3	92,000.00	92,000.00				20	
				461	Santiago del Río											
						0002	San Francisco Higos	Has.	3	92,000.00	92,000.00				20	
				446	Santa María Yucuiti											
						0003	Guadalupe Miramar	Has.	3	92,000.00	92,000.00				20	
								Obra	**40**	**8,604,963.00**	**8,604,963.00**				**5,925**	

Ha. 86
Emp. 6

SECRETARÍA DE DESARROLLO SOCIAL
COMISIÓN NACIONAL DE LAS ZONAS ÁRIDAS

CALENDARIO DE GASTOS DE PROYECTOS DE INVERSION 2002
COMISION NACIONAL DE LAS ZONAS ARIDAS

ANEXO 2
CALENDARIO
FEDERAL

PROGRAMA DE DESARROLLO PARA LOS HABITANTES DEL SEMIDESIERTO

	Nombre del Proyecto		I SEMESTRE						II SEMESTRE					
			Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
		Gasto (Pesos)	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado
OAXACA														
P002	**Atender necesidades de infraestructura social básica en comunidades de las zonas áridas y semiáridas**	**3,850,263.0**	**-**	**180,001.0**	**146,000.0**	**250,000.0**	**260,000.0**	**440,000.0**	**485,000.0**	**673,298.0**	**703,298.0**	**350,000.0**	**362,666.0**	**-**
		3,850,263.0		180,001.0	146,000.0	250,000.0	260,000.0	440,000.0	485,000.0	673,298.0	703,298.0	350,000.0	362,666.0	
P003	**Desarrollar acciones para controlar la desertificación en las comunidades de las zonas áridas y semiáridas**	**320,000.0**	**-**	**67,377.0**	**62,623.0**	**49,320.0**	**52,000.0**	**52,000.0**	**36,680.0**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
		320,000.0	-	67,377.0	62,623.0	49,320.0	52,000.0	52,000.0	36,680.0				-	
P005	**Atender necesidades de infraestructura productiva en las comunidades de las zonas áridas**	**4,434,700.0**	**-**	**382,345.0**	**293,000.0**	**295,000.0**	**275,234.0**	**140,685.0**	**425,487.0**	**551,783.0**	**562,314.0**	**678,241.0**	**386,923.0**	**443,688.0**
		4,434,700.0		382,345.0	293,000.0	295,000.0	275,234.0	140,685.0	425,487.0	551,783.0	562,314.0	678,241.0	386,923.0	443,688.0
	TOTAL	**7,855,374.0**	**-**	**629,723.0**	**501,623.0**	**594,320.0**	**587,234.0**	**632,685.0**	**947,167.0**	**1,225,081.0**	**1,265,612.0**	**1,028,241.0**	**749,589.0**	**443,688.0**

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Secretaría de Desarrollo Social.

CONVENIO DE COORDINACION Y REASIGNACION DE RECURSOS QUE CELEBRAN POR UNA PARTE EL EJECUTIVO FEDERAL, POR CONDUCTO DE LA SECRETARIA DE HACIENDA Y CREDITO PUBLICO A LA QUE EN LO SUCESIVO SE DENOMINARA "SHCP", REPRESENTADA POR SU TITULAR LIC. JOSE FRANCISCO GIL DIAZ; LA SECRETARIA DE CONTRALORIA Y DESARROLLO ADMINISTRATIVO A LA QUE EN LO SUCESIVO SE DENOMINARA "SECODAM", REPRESENTADA POR SU TITULAR C.P. FRANCISCO JAVIER BARRIO TERRAZAS; LA SECRETARIA DE DESARROLLO SOCIAL A LA QUE EN LO SUCESIVO SE LE DENOMINARA "SEDESOL", REPRESENTADA POR SU TITULAR LIC. JOSEFINA EUGENIA VAZQUEZ MOTA; Y LA COMISION NACIONAL DE LAS ZONAS ARIDAS A LA QUE EN LO SUCESIVO SE LE DENOMINARA "CONAZA", REPRESENTADA POR SU TITULAR ING. MANUEL AGUSTIN REED SEGOVIA, Y POR LA OTRA PARTE, EL EJECUTIVO DEL ESTADO LIBRE Y SOBERANO DE SAN LUIS POTOSI AL QUE EN LO SUCESIVO SE LE DENOMINARA EL "ESTADO", REPRESENTADO POR EL LIC. FERNANDO SILVA NIETO EN SU CARACTER DE GOBERNADOR CONSTITUCIONAL, Y ASISTIDO POR LOS SECRETARIOS GENERAL DE GOBIERNO, LIC. JORGE DANIEL HERNANDEZ DELGADILLO; DE FINANZAS, C.P. OLEGARIO GALARZA GRANDE; DE DESARROLLO SOCIAL Y REGIONAL, DR. AMADO FELIPE VEGA ROBLEDO; Y DE CONTRALORIA, C. P. OSCAR ALARCON GUERRERO, CONFORME A LOS ANTECEDENTES, DECLARACIONES Y CLAUSULAS SIGUIENTES:

ANTECEDENTES

I.- Entre los objetivos del Plan Nacional de Desarrollo 2001-2006, en el Area de Desarrollo Social y Humano está el de contribuir a mejorar los niveles de educación y bienestar de los mexicanos, impulsar un auténtico federalismo y coordinación entre los diferentes órdenes de gobierno; formular la política social con un enfoque subsidiario y no asistencialista; fomentar la cultura de la corresponsabilidad, y fortalecer el desarrollo social con equidad de género.

II.- El Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002, dispone en su artículo 8 que las dependencias y entidades con cargo a sus presupuestos y por medio de convenios podrán reasignar recursos presupuestarios a las entidades federativas con el propósito de transferir responsabilidades y, en su caso, recursos humanos y materiales, correspondientes a programas federales.

III.- Los convenios a que se refiere el párrafo anterior los celebrará el Ejecutivo Federal, por conducto de los titulares de la SHCP, de la SECODAM, las dependencias y, en su caso, las entidades a través de su titular y con la participación que corresponda a su coordinadora sectorial.

IV.- La Subsecretaría de Egresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público mediante oficio número 801.1.-0026, y la Dirección General Adjunta de Programación y Presupuesto de Desarrollo Social de la SHCP mediante oficio número 312.A.DS.-000502, de fechas 9 de enero y 14 de junio de 2002, respectivamente, emitieron su dictamen de suficiencia presupuestaria para que la Comisión Nacional de las Zonas Aridas reasigne recursos al Estado de San Luis Potosí con cargo a su presupuesto autorizado.

DECLARACIONES

I.- Declara la SHCP:

1.- Que la SHCP es una dependencia del Poder Ejecutivo Federal que cuenta con las atribuciones necesarias para celebrar este Convenio, de conformidad con lo señalado en los artículos 26 y 31 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

2.- Que tiene entre otras facultades, las de proyectar los egresos del Gobierno Federal y de la administración pública paraestatal, haciéndolos compatibles con la disponibilidad de recursos y en atención a las necesidades y políticas del desarrollo nacional; llevar a cabo las tramitaciones y registros que requiera la vigilancia y evaluación del ejercicio del gasto público federal y del presupuesto de egresos, y vigilar el cumplimiento de las obligaciones derivadas de las disposiciones en materia de planeación nacional, así como de programación, presupuestación, contabilidad y evaluación.

3.- Que su titular tiene las facultades suficientes y necesarias que le permiten suscribir el presente Convenio, según se desprende de lo previsto en los artículos 4 y 6 del Reglamento Interior de la SHCP.

II.- Declara la SECODAM:

1.- Que la SECODAM es una dependencia del Poder Ejecutivo Federal que cuenta con las atribuciones necesarias para celebrar este Convenio, de conformidad con lo señalado en los artículos 26 y 37 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

2.- Que tiene entre otras facultades, las de organizar y coordinar el sistema de control y evaluación gubernamental, inspeccionar el ejercicio del gasto público federal y su congruencia con los presupuestos de egresos; vigilar el cumplimiento, por parte de las dependencias y entidades de la Administración Pública Federal, de las disposiciones en materia de planeación, presupuestación, ingresos, financiamiento, inversión, deuda, patrimonio, fondos y valores.

3.- Que su titular tiene las facultades suficientes y necesarias que le permiten suscribir el presente Convenio, según se desprende de lo previsto en los artículos 4 y 5 del Reglamento Interior de la SECODAM.

III.- Declara la SEDESOL:

1.- Que es una dependencia del Poder Ejecutivo Federal que cuenta con las atribuciones necesarias para celebrar este Convenio, de conformidad con lo señalado en los artículos 26 y 32 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

2.- Que tiene entre otras facultades las de formular, conducir y evaluar la política general de desarrollo social para el combate efectivo a la pobreza extrema; coordinar las acciones que incidan en el combate a la pobreza fomentando un mejor nivel de vida, en lo que el Ejecutivo Federal convenga con los Gobiernos Estatales y Municipales, buscando en todo momento la simplificación de los procedimientos y el establecimiento de medidas de seguimiento y control; evaluar la aplicación de las transferencias de fondos a favor de Estados y Municipios.

3.- Que su titular tiene las facultades suficientes y necesarias que le permiten suscribir el presente Convenio, según se desprende de lo previsto en los artículos 4 y 5 del Reglamento Interior de la SEDESOL.

IV.- Declara la CONAZA:

1.- Que es un organismo descentralizado del Ejecutivo Federal sectorizado a la SEDESOL, denominada Comisión Nacional de las Zonas Aridas (CONAZA), constituida conforme a las leyes de los Estados Unidos Mexicanos, de conformidad con el Decreto de Creación publicado en el **Diario Oficial de la Federación** el 5 de diciembre de 1970, y sus adicionantes publicados el 1 de diciembre de 1971 y 9 de abril de 1973.

2.- Que su objeto es promover el desarrollo socioeconómico de los habitantes de las zonas áridas del país.

3.- Que su titular tiene las facultades necesarias y suficientes que le permiten suscribir en nombre de la Entidad el presente Convenio, de conformidad con los artículos 22 fracción I, 59 fracción I de la Ley Federal de las Entidades Paraestatales y 5 fracción I del Decreto de creación de la CONAZA.

V.- Declara el ESTADO:

1.- Que en términos de los artículos 40, 43 y 116 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, es un Estado Libre y Soberano, que forma parte integrante de la Federación según los principios de la Ley Fundamental y lo establecido en los artículos 2 y 3 de la Constitución Política del Estado de San Luis Potosí y 13 de la Ley Orgánica de la Administración Pública del Estado de San Luis Potosí.

2.- Que concurre a la celebración del presente Convenio a través del Gobernador del Estado, quien se encuentra facultado para ello en términos de lo establecido en los artículos 80 fracción XVII y 82 de la Constitución Política del Estado de San Luis Potosí y de las disposiciones locales aplicables.

3.- Que de conformidad con los artículos 83 de la Constitución Política del Estado de San Luis Potosí y 12 de la Ley Orgánica de la Administración Pública del Estado de San Luis Potosí, este Convenio es también suscrito por los Secretarios General de Gobierno, de Finanzas, de Desarrollo Social y por el de Contraloría.

En virtud de lo anterior y con fundamento en el artículo 26 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; 22, 26, 31, 32 y 37 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 33 y 44 de la Ley de Planeación; 1 de la Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público; 1 de la Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas; 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002; así como en los artículos 2, 80 y 83 de la Constitución Política del Estado Libre y Soberano de San Luis Potosí y los artículos 13 y 25 de la Ley Orgánica de la Administración Pública del Estado de San Luis Potosí, y demás disposiciones legales aplicables, las partes celebran el presente Convenio al tenor de las siguientes:

CLAUSULAS

PRIMERA.- OBJETO.- El presente Convenio y los anexos que forman parte del mismo, tienen por objeto reasignar recursos federales al ESTADO para coordinar la participación del Ejecutivo Federal y del ESTADO con el fin de promover el desarrollo socioeconómico de los habitantes de las zonas áridas de la Entidad Federativa; transferir a dicho ESTADO responsabilidades; determinar las aportaciones de ambos órdenes de Gobierno para el ejercicio fiscal 2002; la aplicación que se dará a tales recursos; los compromisos que sobre el particular asumen el ESTADO y el Ejecutivo Federal, y los mecanismos para la evaluación y control de su ejercicio.

Los recursos que reasigna el Ejecutivo Federal y las aportaciones del ESTADO, a que se refiere la cláusula segunda del presente Convenio, se aplicarán al Programa y hasta por el importe que a continuación se menciona:

PROGRAMA		**IMPORTE (pesos)**
Programas de la Comisión Nacional de las Zonas Aridas		
	FEDERAL	$9’561,352.00
	ESTATAL	$979,560.00
	TOTAL	$10'540,912.00

El Programa objeto de este Convenio se encuentra entre los Programas de la Comisión Nacional de las Zonas Aridas establecidos en el artículo 64 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002, y se prevé en forma detallada en el Anexo 1, el cual forma parte integrante del presente instrumento.

Con el objeto de asegurar la aplicación y efectividad del presente Convenio, las partes se sujetarán a lo previsto en este Convenio, así como a los anexos que forman parte integrante del mismo, y a lo dispuesto en las Reglas de Operación de los Programas de la CONAZA para el ejercicio fiscal 2002, y al Manual de Procedimientos para la Aplicación de los Recursos de la CONAZA, que se incluyen como Anexos números 4 y 5 del presente Convenio.

SEGUNDA.- REASIGNACIONES Y APORTACIONES.- Para la realización de las acciones objeto del presente Convenio, el Ejecutivo Federal reasignará al ESTADO recursos federales hasta por la cantidad de $9’561,352.00 (nueve millones quinientos sesenta y un mil trescientos cincuenta y dos pesos 00/100 M.N.),

con cargo al presupuesto de CONAZA, de acuerdo con el calendario que se precisa en el Anexo 2 de este Convenio. Dichos recursos se radicarán a la cuenta bancaria específica que sea aperturada por el ESTADO, previa a la entrega de los recursos, en la institución de crédito bancaria que este último determine, informando de ello a la CONAZA.

Los recursos federales que se reasignen en los términos de este Convenio no pierden su carácter federal y estarán sujetos a la disponibilidad del Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

Por su parte, a efecto de complementar los recursos necesarios para el cumplimiento de los fines del presente Convenio, el ESTADO se obliga a destinar de sus recursos presupuestarios la cantidad de $979,560.00 (novecientos setenta y nueve mil quinientos setenta pesos 60/100 M.N.), conforme al calendario que se incluye como Anexo 3 del presente instrumento, los cuales deberán destinarse al Programa previsto en la cláusula primera del mismo.

Con el objeto de que la distribución de los recursos reasignados al ESTADO sea transparente, y a efecto de dar cumplimiento a lo dispuesto en el segundo párrafo del artículo 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002, se deberán observar los criterios de distribución de recursos por entidad federativa que a continuación se exponen:

Criterios de distribución de recursos:

Se aplicó un Factor Compensatorio de Transición para el presente ejercicio, de la siguiente manera:

Los recursos federales asignados al Programa de Desarrollo para los Habitantes del Semidesierto, tienen la siguiente distribución:

- El 40% corresponde a la participación porcentual de cada Estado en el presupuesto de los Programas de Obra Pública de la CONAZA en el ejercicio 2001.
- El 60% corresponde a la aplicación del Indice de Pobreza calculado con la fórmula para determinar el Indice de Pobreza de cada Estado.

Para la determinación del Indice de Pobreza, la CONAZA usó el desarrollo de la siguiente fórmula:

$$IPi = Ri1B1 + Ri2B2 + Ri3B3 + Ri4B4 + Ri5B5 + R6B6$$

Donde:

Ri1 ... 5 = Rezago asociado a cada una de las cinco necesidades básicas consideradas por el Indice de Pobreza en el i-ésimo municipio de los Estados ámbito de acción de CONAZA, con respecto al rezago de los mismos en esa misma necesidad.

R6 = Indicador de aspectos climáticos (relación entre aridez, temperatura y precipitación).

B1 ... 6 = Ponderador cuyo valor es 0.1666 en cada uno de los rezagos.

Ri1 = Población ocupada de los municipios considerados áridos del Estado, que no percibe ingresos o que éstos son hasta de dos salarios mínimos, entre la sumatoria de la población ocupada de los municipios considerados áridos de los Estados ámbito de acción de CONAZA, en la misma condición.

Ri2 = Población de los municipios considerados áridos del Estado, que no sabe leer y escribir a partir de los quince años, respecto de la sumatoria de la población de los municipios considerados áridos de los Estados ámbito de acción de CONAZA, en igual condición.

Ri3 = Población de los municipios considerados áridos del Estado, que habita en viviendas particulares sin disponibilidad de drenaje conectado a fosa séptica o a la calle, respecto de la sumatoria de la población de los municipios considerados áridos de los Estados ámbito de acción de CONAZA, en igual condición.

Ri4 = Población de los municipios considerados áridos del Estado, que habita en viviendas particulares sin disponibilidad de electricidad, entre la sumatoria de la población de los municipios considerados áridos de los Estados ámbito de acción de CONAZA, de igual condición.

Ri5 = Población de los municipios considerados áridos del Estado, que habita en viviendas particulares sin disponibilidad de agua potable, entre la sumatoria de la población de los municipios considerados áridos de los Estados ámbito de acción de CONAZA, de igual condición.

R6 = Indicador de aspectos climáticos (relación entre aridez, temperatura y precipitación).

TERCERA.- METAS E INDICADORES.- Los recursos que reasigna el Ejecutivo Federal y las aportaciones del ESTADO, a que se refiere la cláusula segunda del presente Convenio se aplicarán al Programa a que se refiere la cláusula primera del mismo, los cuales tendrán las metas e indicadores que a continuación se mencionan:

METAS		INDICADORES
Quedan establecidas conforme a las especificaciones del Anexo 1.	Indice del Programa de Atención a Zonas Aridas	Comunidades atendidas / Comunidades del universo de CONAZA (495/49,854) * 100

CUARTA.- APLICACION.- Los recursos que reasigna el Ejecutivo Federal y las aportaciones del ESTADO a que alude la cláusula segunda de este instrumento, se destinarán en forma exclusiva al Programa de Desarrollo para los Habitantes del Semidesierto, tal y como se prevé en forma detallada en el Anexo 1 del presente Convenio, en cumplimiento a lo dispuesto en el segundo párrafo del artículo 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

Dichos recursos no podrán traspasarse a otros conceptos de gasto y se registrarán conforme a su naturaleza, sea de capital o corriente, de acuerdo al detalle del Programa especificado en el Anexo 1.

Los recursos que se reasignen, una vez devengados y conforme avance el ejercicio, deberán ser incorporados en la Cuenta de la Hacienda Pública de ese ESTADO, sin que por ello pierdan su carácter federal.

Los rendimientos financieros que generen los recursos a que se refiere la cláusula segunda de este Convenio, deberán destinarse al Programa previsto en la cláusula primera del mismo.

QUINTA.- GASTOS ADMINISTRATIVOS.- Para los gastos administrativos que resulten de la ejecución del Programa previsto en la cláusula primera, se podrá destinar hasta un 10 por ciento del total de los recursos aportados por las partes.

SEXTA.- OBLIGACIONES DEL ESTADO.- El ESTADO se obliga a:

I.- Aportar los recursos a que se refiere la cláusula segunda de este Convenio, en los términos y plazos previstos en el anexo 3.

II.- Aplicar los recursos a que se refiere la cláusula segunda de este Instrumento en el Programa establecido en la cláusula primera del mismo, sujetándose a los objetivos, metas e indicadores previstos en la cláusula tercera y, en su caso, a lo establecido en las Reglas de Operación.

III.- Suscribir los acuerdos de coordinación o anexos de ejecución con el(los) municipio(s), de conformidad con lo establecido en el artículo 33 de la Ley de Planeación.

IV.- Responsabilizarse, a través de su Secretaría de Finanzas de: administrar los recursos federales radicados únicamente en la cuenta bancaria específica referida en la cláusula segunda, por lo que no podrán traspasarse tales recursos a otras cuentas; efectuar las ministraciones oportunamente para la ejecución del Programa previsto en este instrumento; recabar la documentación comprobatoria de las erogaciones; realizar los registros correspondientes en la Cuenta de la Hacienda Pública Estatal, conforme sean devengados los recursos, así como dar cumplimiento a las demás disposiciones federales aplicables en la administración de dichos recursos, en corresponsabilidad de la dependencia ejecutora estatal.

V.- Entregar trimestralmente a la CONAZA, por conducto de la Secretaría de Finanzas, la documentación comprobatoria del gasto de los recursos federales objeto de este Convenio, misma que deberá cumplir con los requisitos fiscales establecidos en las disposiciones federales aplicables.

VI.- Iniciar las acciones para dar cumplimiento al Programa a que hace referencia la cláusula primera de este Convenio, en un plazo no mayor a 20 días naturales, contados a partir de la formalización de este instrumento.

VII.- Observar las disposiciones legales federales aplicables a las obras públicas y a los servicios relacionados con las mismas, así como a las adquisiciones, arrendamientos de bienes muebles y prestación de servicios de cualquier naturaleza que se efectúen con los recursos señalados en la cláusula segunda del presente Convenio.

VIII.- Requerir con la oportunidad debida a las instancias federales, estatales o municipales que correspondan, la asesoría técnica, autorizaciones o permisos que resulten necesarios para la realización del Programa previsto en este instrumento.

IX.- Informar, a los 15 días hábiles del mes siguiente y a la terminación del trimestre de que se trate, a la SHCP, a la SECODAM y a la CONAZA, sobre las aportaciones que realicen, así como del avance programático presupuestario y físico financiero del programa previsto en este instrumento.

X.- Evaluar trimestralmente, en coordinación con la CONAZA el impacto de las acciones que lleve a cabo de conformidad con este instrumento y, en su caso, de acuerdo con los indicadores que se consignan en la cláusula tercera de este Convenio. El resultado de dichas evaluaciones se informará con la misma periodicidad a la SHCP y a la SECODAM.

XI.- Proporcionar la información y documentación que en relación con los recursos a que se refiere la cláusula segunda del presente instrumento, requieran la SECODAM y el órgano de control del ESTADO, y permitir a éstos las visitas de fiscalización que en ejercicio de sus respectivas atribuciones llevan a cabo.

XII.- Presentar a la CONAZA, a la SHCP y a la SECODAM a más tardar el 28 de febrero de 2003 el cierre de ejercicio de las operaciones realizadas, conciliaciones bancarias, recursos ejercidos, en su caso, con el desglose a que se refiere la cláusula segunda, y metas alcanzadas del ejercicio 2002.

SEPTIMA.- OBLIGACIONES DEL EJECUTIVO FEDERAL.- El Ejecutivo Federal, a través de la CONAZA, se obliga a:

I.- Reasignar los recursos a que se refiere la cláusula segunda, párrafo primero del presente Convenio, de acuerdo con el calendario que se precisa en el Anexo 2 de este instrumento.

II.- Comprobar los gastos en los términos de las disposiciones aplicables, de conformidad con lo dispuesto en el párrafo tercero del artículo 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

III.- Realizar los registros correspondientes en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal.

IV.- Evaluar trimestralmente, en coordinación con el ESTADO, el impacto de las acciones que lleve a cabo de conformidad con este instrumento y, en su caso, de acuerdo con los indicadores que se consignan en la cláusula tercera de este Convenio. El resultado de dichas evaluaciones se informará con la misma periodicidad a la SHCP y a la SECODAM.

V.- Informar trimestralmente a la SECODAM sobre los recursos reasignados al ESTADO, en el marco del presente Convenio.

OCTAVA.- OBLIGACIONES DE LA SHCP:

I.- Brindar la asesoría técnica, autorizaciones o permisos que resulten necesarios y procedentes para la realización del Programa previsto en este instrumento y conforme a las disposiciones aplicables.

II.- Llevar a cabo el control, vigilancia y evaluación de los recursos federales reasignados a que se refiere la cláusula segunda del presente Convenio, conforme a las atribuciones que le confiere la Ley

Orgánica de la Administración Pública Federal y demás disposiciones aplicables; sin perjuicio de las acciones de vigilancia, control y evaluación que competen a la SECODAM y, en su caso, al órgano de control del ESTADO.

NOVENA.- RECURSOS HUMANOS.- Los recursos humanos que requiera cada una de las partes para la ejecución del objeto del presente Convenio, quedarán bajo su absoluta responsabilidad jurídica y administrativa, y no existirá relación laboral alguna entre éstos y la otra parte, por lo que en ningún caso se entenderán como patrones sustitutos o solidarios.

DECIMA.- CONTROL, VIGILANCIA Y EVALUACION.- El control, vigilancia y evaluación de los recursos federales a que se refiere la cláusula segunda del presente Convenio corresponderá a la SHCP, a la SECODAM y a la Auditoría Superior de la Federación, conforme a las atribuciones que les confiere la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal, la Ley de Fiscalización Superior de la Federación y demás disposiciones aplicables; sin perjuicio de las acciones de vigilancia, control y evaluación que, en coordinación con la SECODAM, realice el órgano de control del ESTADO.

Las responsabilidades administrativas, civiles y penales derivadas de afectaciones a la Hacienda Pública Federal en que, en su caso, incurran los servidores públicos, federales o locales, así como los particulares, serán sancionados en los términos de la legislación aplicable.

DECIMA PRIMERA.- VERIFICACION.- Con el objeto de asegurar la aplicación y efectividad del presente Convenio, la CONAZA y el ESTADO se comprometen a revisar periódicamente su contenido, así como adoptar las medidas necesarias para establecer el enlace y la comunicación requerida para dar el debido seguimiento a los compromisos asumidos.

Las partes convienen en que la SECODAM podrá verificar en cualquier momento el cumplimiento de los compromisos a cargo del ESTADO, en los términos del presente instrumento.

Las partes convienen que el ESTADO destine el equivalente al dos al millar del monto total de los recursos aportados en efectivo a favor de su órgano estatal de control, para que éste realice los servicios de vigilancia, inspección, control y evaluación de las obras y acciones ejecutadas por administración directa con dichos recursos, importe que será ejercido conforme a los lineamientos que emita la SECODAM. La ministración de dichos recursos se hará conforme al calendario programado para el ejercicio de los mismos. Esto significa que del total de recursos en efectivo, se restará el dos al millar, y la diferencia se aplicará a las acciones que se detallan en el Anexo 1 de este documento, o bien se tomen de los intereses financieros de la cuenta bancaria mencionada en la cláusula segunda. Para el caso de las obras públicas ejecutadas por contrato, aplicará lo dispuesto en el artículo 191 de la Ley Federal de Derechos.

DECIMA SEGUNDA.- SUSPENSION DE LA REASIGNACION DE APOYOS.- El Ejecutivo Federal podrá suspender la reasignación de recursos federales al ESTADO, cuando la SHCP, la SECODAM o la CONAZA determine que los mismos se destinaron a fines distintos a los previstos en este Convenio o por el incumplimiento de las obligaciones contraídas, previa audiencia al ESTADO, en los términos del artículo 44 de la Ley de Planeación, y del artículo 65 del Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

DECIMA TERCERA.- RECURSOS FEDERALES NO DEVENGADOS.- Las partes acuerdan que los saldos disponibles de los recursos federales en la cuenta bancaria específica a que se refiere la cláusula segunda de este Convenio, incluyendo los rendimientos financieros generados, que no se encuentren devengados al 31 de diciembre de 2002, se reintegrarán a la Tesorería de la Federación, en un plazo de 15 días naturales.

DECIMA CUARTA.- MODIFICACIONES AL CONVENIO.- Las partes acuerdan que el presente Convenio podrá modificarse de común acuerdo y por escrito, con apego a las disposiciones legales aplicables. Las modificaciones al Convenio deberán publicarse en el **Diario Oficial de la Federación** y en el Organo de Difusión Oficial del Estado dentro de los 15 días hábiles posteriores a su formalización.

DECIMA QUINTA.- INTERPRETACION, JURISDICCION Y COMPETENCIA.- Las partes manifiestan su conformidad para resolver de común acuerdo las dudas que se susciten sobre la ejecución y cumplimiento del presente Convenio, así como a sujetar todo lo no previsto en el mismo a las disposiciones aplicables del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002 y demás ordenamientos que resulten aplicables.

De las controversias que surjan con motivo de la ejecución y cumplimiento del presente Convenio conocerá la Suprema Corte de Justicia de la Nación.

DECIMA SEXTA.- VIGENCIA.- El presente Convenio comenzará a surtir sus efectos a partir de la fecha de su suscripción y hasta el 31 de diciembre de 2002 con excepción de lo previsto en la fracción XII de la cláusula sexta, debiéndose publicar en el **Diario Oficial de la Federación** y en el Periódico Oficial del Estado, dentro de los 15 días hábiles posteriores a su formalización, de conformidad con el artículo 8 del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

DECIMA SEPTIMA.- TERMINACION ANTICIPADA.- Las partes acuerdan en que podrá darse por terminado de manera anticipada el presente Convenio cuando se presente alguna de las siguientes causas:

I.- Por estar satisfecho el objeto para el que fue celebrado el presente Convenio.

II.- Por acuerdo de las partes.

III.- Por rescisión:

1. Por destinar los recursos federales a fines distintos a los previstos en el presente Convenio por parte del Estado, en cuyo caso los recursos deberán reintegrarse a la Tesorería de la Federación, dentro del plazo establecido al efecto en las disposiciones aplicables.

2. Por incumplimiento de las obligaciones contraídas.

IV.- Por caso fortuito o fuerza mayor.

DECIMA OCTAVA.- DIFUSION.- El Ejecutivo Federal, a través de la CONAZA y el ESTADO, por conducto de la Secretaría de Desarrollo Social y Regional convienen elevar los niveles de transparencia en el ejercicio de los recursos a que se refiere la cláusula segunda de este Convenio; para tal efecto, promoverán la publicación de los proyectos financiados, incluyendo sus avances físicos-financieros, en las páginas de Internet que tengan disponibles, así como en los medios y con la frecuencia que establece el Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2002.

DECIMA NOVENA.- DOMICILIOS.- Para todos los efectos derivados del presente Convenio, especialmente para avisos y notificaciones, la SHCP, la SECODAM, la SEDESOL, la CONAZA y el ESTADO señalan como sus domicilios los siguientes:

SECODAM

Insurgentes Sur 1735
Col. Guadalupe Inn
Deleg. Alvaro Obregón
C.P. 01020
México, D.F.

SHCP

Palacio Nacional, 1er. Patio Mariano
Col. Centro
Deleg. Cuauhtémoc
C.P. 06066
México, D.F.

SEDESOL

Av. Paseo de la Reforma 116
Col. Juárez
Deleg. Cuauhtémoc
C.P. 06600
México, D.F.

CONAZA

Bulevar Venustiano Carranza 1623
Col. República
C.P. 25280
Saltillo, Coahuila

EL ESTADO

Palacio de Gobierno
Jardín Hidalgo No. 11
Zona Centro
San Luis Potosí, S.L.P.

Estando enteradas las partes del contenido y alcance legal del presente Convenio, lo firman, a los diecisiete días del mes de junio de dos mil dos.- El Secretario de Hacienda y Crédito Público, **José Francisco Gil Díaz**.- Rúbrica.- El Secretario de Contraloría y Desarrollo Administrativo, **Francisco Javier Barrio**

Terrazas.- Rúbrica.- La Secretaria de Desarrollo Social, **Josefina Eugenia Vázquez Mota**.- Rúbrica.- El Director General de la CONAZA, **Manuel Agustín Reed Segovia**.- Rúbrica.- El Gobernador Constitucional del Estado de San Luis Potosí, **Fernando Silva Nieto**.- Rúbrica.- El Secretario de Gobierno del Estado de San Luis Potosí, **Jorge Daniel Hernández Delgadillo**.- Rúbrica.- El Secretario de Finanzas del Estado de San Luis Potosí, **Olegario Galarza Grande**.- Rúbrica.- El Secretario de Contraloría del Estado de San Luis Potosí, **Oscar Alarcón Guerrero**.- Rúbrica.- El Secretario de Desarrollo Social y Regional del Estado de San Luis Potosí, **Amado Felipe Vega Robledo**.- Rúbrica.

SECRETARÍA DE DESARROLLO SOCIAL
COMISIÓN NACIONAL DE LAS ZONAS ÁRIDAS

Comisión Nacional de las Zonas Aridas
Programa de Desarrollo para los Habitantes del Semidesierto
Cédula Técnica
San Luis Potosí

ANEXO 1-A
Planeación y Desarrollo
01-CT

Ramo 20.- Desarrollo Social
Actividad Institucional: Promover el desarrollo en las localidades y grupos marginados
Resumen de acciones

	Proyecto / Acción	Inversión			Meta		Beneficiarios		No. de	No. de
		Total	Federal	Estatal	U. de M.	Cantidad	U. de M.	Cantidad	Comunidades	Solicitudes
P002	**Atender necesidades de infraestructura social básica en comunidades de las zonas áridas y semiáridas**	**8,157,534.00**	**7,399,354.00**	**758,180.00**	**Obra**	**29**	**Hab.**	**13,960**	**29**	**29**
001	Construcción de sistemas para agua potable	3,700,194.00	3,387,744.00	312,450.00	Obra	14	Hab.	5,304	14	14
002	Rehabilitación de sistemas para agua potable	168,000.00	151,200.00	16,800.00	Obra	1	Hab.	309	1	1
003	Perforación y aforo de pozos para agua potable	1,859,340.00	1,673,410.00	185,930.00	Obra	5	Hab.	2,948	5	5
005	Energización y equipamiento de pozo para agua potable	2,265,000.00	2,038,500.00	226,500.00	Obra	8	Hab.	5,151	8	8
007	Rehabilitación de aljibes	165,000.00	148,500.00	16,500.00	Obra	1	Hab.	248	1	1
P005	**Desarrollar acciones para controlar la desertificación en las comunidades de las zonas áridas**	**2,383,378.00**	**2,161,998.00**	**221,380.00**	**Obra**	**17**	**Prod.**	**2,052**	**17**	**17**
002	Perforación y aforo de pozo para uso agropecuario	711,818.00	657,598.00	54,220.00	Obra	4	Prod.	468	4	4
003	Energización y equipamiento de pozo para uso agropecuario	200,000.00	180,000.00	20,000.00	Obra	1	Prod.	74	1	1
004	Sistemas de riego	668,000.00	601,200.00	66,800.00	Obra	3	Prod.	118	3	3
006	Rehabilitación de bordos de abrevadero	673,560.00	606,200.00	67,360.00	Obra	8	Prod.	1,356	8	8
007	Construcción de obras derivadoras	130,000.00	117,000.00	13,000.00	Obra	1	Prod.	36	1	1
	Total	**10,540,912.00**	**9,561,352.00**	**979,560.00**	**Obra**	**46**	**Hab.**	**13,960**	**46**	**46**
							Prod.	**2,052**		

SECRETARÍA DE DESARROLLO SOCIAL
COMISIÓN NACIONAL DE LAS ZONAS ÁRIDAS

Comisión Nacional de las Zonas Aridas

Programa de Desarrollo Para los Habitantes del Semidesierto

Cédula Técnica

San Luis Potosí

ANEXO 1-B

Planeación y Desarrollo

Departamento de Presupuesto

02-CT

Ramo 20.- Desarrollo Social

Actividad Institucional: Promover el desarrollo en las localidades y grupos marginados

Programa de Inversiones 2002

"Los Programas de CONAZA son de carácter público, no es patrocinado ni promovido por partido político alguno y sus recursos provienen de los impuestos que pagan todos los contribuyentes. Está prohibido el uso de este programa con fines políticos, electorales, de lucro y otros distintos a los establecidos. Quien haga uso indebido de los recursos de este programa deberá ser denunciado y sancionado de acuerdo con la ley aplicable y ante la autoridad competente".

PY	ACC	MES - AÑO		MODALIDAD	PROYECTO/ACCION				META		INVERSION						BENEFICIARIOS	
		INICIO	TERMINO	DE EJECUCION	CLAVE ITER2000	MUNICIPIO	CLAVE ITER2000	LOCALIDAD	U. M	ANT.	TOTAL	FEDERAL	ESTATAL	BENEFICIARIO	DESCRIPCION DE LA ACCION	ORGANIZACION SOCIAL	MUJERES	HOMBRES
P002						**Atender necesidades de infraestructura social básica en comunidades de las zonas áridas**			**Obra**	**29**	**8,157,534.00**	**7,399,354.00**	**758,180.00**					**13,960**
	001	Ene-02	Dic-02	AD		Construcción de sistemas para agua potable			Obra	14	3,700,194.00	3,387,744.00	312,450.00					5,304
					006	Catorce												
							0054	Tanque de Arenas	Obra	1	293,484.00	263,184.00	30,300.00		Se pretende la construcción de una línea de conducción para agua potable de 5,000	Comité Ejidal		148
							0049	Santa Cruz de Carretas	Obra	1	320,000.00	298,000.00	22,000.00		ml. construcción de 6km. de línea de conducción.			249
					008	Cerritos												
							0027	San Diego	Obra	1	280,000.00	262,000.00	18,000.00		Construcción de pila de mampostería de 80m², 1 km. de línea de conducción y red de distribución.	Comité Ejidal		150
					015	Charcas												
							0021	Noria de Gutiérrez	Obra	1	286,000.00	267,400.00	18,600.00		Contempla el dezasolve noria y equipo de línea de conducción y tanque de regulación.	Comité Ejidal		152
					017	Guadalcázar												
							0017	La Hincada	Obra	1	307,000.00	286,300.00	20,700.00		Contempla una red de distribución de 2,500 mL en RD-26 de 2" y tanque de almacenamiento de 50m².	Comité Ejidal		1,063
							0072	Santo Domingo	Obra	1	326,000.00	303,400.00	22,600.00		Construcción de línea de conducción para agua potable 7,000 ml. de 4" de diámetro en PEAD.	Comité Ejidal		931
					022	Moctezuma												
							0016	Charco del Lobo	Obra	1	210,000.00	197,520.00	12,480.00		Construcción de red, se hará excavación e	Comité Ejidal		186
							0038	La Presa	Obra	1	260,000.00	234,000.00	26,000.00		instalación tubería PVC,			283

PY	ACC			PROYECTO/ACCION	META	INVERSION						

		MES - AÑO		MODALIDAD	CLAVE	MUNICIPIO	CLAVE	LOCALIDAD	U. M	ANT.	TOTAL	FEDERAL	ESTATAL	BENEFICIARIO	DESCRIPCION DE LA ACCION	ORGANIZACION SOCIAL	BENEFICIARIOS	
		INICIO	TERMINO	DE EJECUCION	ITER2000		ITER2000										MUJERES	HOMBRES
							0031	Morados	Obra	1	350,000.00	315,000.00	35,000.00		Construcción de línea de conducción y red de distribución se construirá			802
							0100	Tanque Colorado	Obra	1	174,030.00	156,630.00	17,400.00		depósito de 80m³, línea de conducción y red, se construirá una pila de 80m³ y red de distribución en PVC.			290
					044	Vanegas												
							0026	Zaragoza	Obra	1	312,680.00	281,410.00	31,270.00		Construcción de una línea de conducción para agua potable de 6,000 ml.	Comité Ejidal		536
					045	Venado												
							0075	Los Elotes	Obra	1	230,000.00	207,000.00	23,000.00		Construcción de depósito de 60 m3 y red de distribución en PVC 3 y 2 ".	Comité Ejidal		52
					047	Villa de Guadalupe												
							0050	Santa Rita de Casia	Obra	1	143,000.00	128,700.00	14,300.00		Construcción de red de agua potable, excavación e instalación de tubería,	Comité Ejidal		96
							0051	Santa Rita de los Hernández	Obra	1	208,000.00	187,200.00	20,800.00		construcción de red de distribución con tubería PVC. De 32 t 2" de diámetro con tomas domiciliarias.			366
002		Ene-02	Dic-02	AD		Rehabilitación de sistemas para agua potable			Obra	1	168,000.00	151,200.00	16,800.00					309
					047	Villa de Guadalupe												
							0039	San Antonio de la Ordeña	Obra	1	168,000.00	151,200.00	16,800.00		Rehabilitación de línea de conducción que tiene una longitud de 6 kms.	Comité Ejidal		309
003		Ene-02	Dic-02	AD		Perforación y aforo de pozos para agua potable			Obra	5	1,859,340.00	1,673,410.00	185,930.00					2,948
					048	Villa de la Paz												
							0001	Villa de la Paz	Obra	1	361,000.00	324,900.00	36,100.00		Perforación exploratoria a 250 ml. en diámetro de 12".	Comité Ejidal		1,440
					056	Villa de Arista												
							0035	Rincón de Leijas	Obra	1	361,000.00	324,900.00	36,100.00		Estudio geohidrológico, perforación de 226 mts a un diámetro de 12", aforo y perforación.	Comité Ejidal		545

PY	ACC	MES - AÑO		MODALIDAD	PROYECTO/ACCION	META		INVERSION						BENEFICIARIOS	

		INICIO	TERMINO	DE EJECUCION	CLAVE ITER2000	MUNICIPIO	CLAVE ITER2000	LOCALIDAD	U. M	ANT.	TOTAL	FEDERAL	ESTATAL	BENEFICIARIO	DESCRIPCION DE LA ACCION	ORGANIZACION SOCIAL	MUJERES	HOMBRES
					020	Matehuala												
							0012	El Carmen	Obra	1	396,000.00	356,400.00	39,600.00		Ampliación de pozo a 17" de diámetro, instalación de 250 ml. de ademe engravado y aforo 48 horas.	Comité Ejidal		416
							0077	San José de la Ipoa	Obra	1	380,340.00	342,310.00	38,030.00		El proyecto contempla un estudio geofísico y perforación exploratoria a 200 metros.	Comité Ejidal		94
					025	Salinas												
							0079	Noria de Cañas	Obra	1	361,000.00	324,900.00	36,100.00		Estudio geofísico, perforación exploratoria de pozo profundo a 250 mts.	Comité Ejidal		453
005		Ene-02	Dic-02	AD		Energización y equipamiento de pozo para agua potable			Obra	8	2,265,000.00	2,038,500.00	226,500.00					5,151
					020	Matehuala												
							0069	San Antonio de las B.	Obra	1	277,000.00	249,300.00	27,700.00		Se contempla equipar un pozo para agua potable con gasto de 5 lps.	Comité Ejidal		145
					045	Venado												
							0043	El Ranchito	Obra	1	310,000.00	279,000.00	31,000.00		Línea eléctrica, subestación y equipo de bombeo, para	Comité Ejidal		300
							0126	Los Trejos	Obra	1	100,000.00	90,000.00	10,000.00		abastecer a 2 localidades.			88
					051	Villa Hidalgo												
							0062	El Coyote	Obra	1	350,000.00	315,000.00	35,000.00		Línea de conducción eléctrica, subestación y	Comité Ejidal		557
							0045	San Nicolás del Refugio	Obra	1	240,000.00	216,000.00	24,000.00		equipo de bombeo 200 ml. de línea de conducción y equipo de bombeo.	Comité Ejidal		93
					049	Villa de Ramos												
							0019	La Herradura	Obra	1	330,000.00	297,000.00	33,000.00		Electrificación y equipo de pozo para agua potable con gasto de 8 lps. 60 ml línea eléctrica y 5 km. línea accesorios.	Comité Ejidal		1,682
					033	Santo Domingo												
							0014	Illescas	Obra	1	308,000.00	277,200.00	30,800.00		Se equipara un pozo con bomba sumergible y subestación en beneficio a 3 localidades.	Comité Ejidal		2002
							0023	San Francisco	Obra	1	350,000.00	315,000.00	35,000.00		Construcción de línea eléctrica, subestación, equipo de medición y bomba sumergible.			284

PY	ACC	MES - AÑO		MODALIDAD DE	PROYECTO/ACCION CLAVE	MUNICIPIO	CLAVE	META U. M	ANT.	INVERSION TOTAL	FEDERAL	ESTATAL	BENEFICIARIO	DESCRIPCION DE	ORGANIZACION	BENEFICIARIOS MUJERES	HOMBRES

		INICIO	TERMINO	EJECUCION	ITER2000	ITER2000	LOCALIDAD						LA ACCION	SOCIAL		
	007	Ene-02	Dic-02	AD		Rehabilitación de aljibes		Obra	1	165,000.00	148,500.00	16,500.00				248
					017	Guadalcázar										
						0007	Progreso	Obra	1	165,000.00	148,500.00	16,500.00	Rehabilitación de aljibe 25x 25 ml. se repararán las fracturas existentes en vaso y canal.	Comité Ejidal		248
P005						**Atender necesidades de infraestructura productiva en las comunidades de las zonas áridas**		**Obra**	**17**	**2,383,378.00**	**2,161,998.00**	**221,380.00**				**2,052**
	002	Ene-02	Dic-02	AD		Rehabilitación y aforo de pozos para uso agropecuario		Obra	4	711,818.00	657,598.00	54,220.00				468
					044	Vanegas										
						9999	Villa de Vanegas	Obra	1	180,000.00	162,000.00	18,000.00	Desazolve, aforo, video y equipamiento de pozol.	Productores		76
					007	Cedral										
						0010	El Cuarejo	Obra	1	181,818.00	180,598.00	1,220.00	Desazolve, aforo y equipamiento con bomba sumergible de acuerdo al gasto.	Productores		263
					033	Santo Domingo										
						0006	Juan Sarabia	Obra	1	180,000.00	162,000.00	18,000.0	Rehabilitación de pozo donde se efectuará dezasolve, aforo y equipo con columna a 150 m.	Productores		51
					051	Villa Hidalgo										
						0049	Sequedad	Obra	1	170,000.00	153,000.00	17,000.00	Aforo y equipamiento de pozo para uso agrícola.	Productores		78
	003	Ene-02	Dic-02	AD		Energización y equipamiento de pozo para uso agropecuario		Obra	1	200,000.00	180,000.00	20,000.0				74
					017	Guadalcázar										
						0065	San Juan sin Agua	Obra	1	200,000.00	180,000.00	20,000.0	Se construirá una subestación e instalará equipo de bombeo.	Productores		74
	004	Ene-02	Dic-02	AD		Sistemas de riego		Obra	3	668,000.00	601,200.00	66,800.0				118
					007	Cedral										
						0013	Hidalgo	Obra	1	210,000.00	189,000.00	21,000.0	Construcción de sistema de riego por aspersión para 25 hectáreas.	Productores		36
					010	Ciudad del Maíz										
						0077	Puerto San Juan Dios	Obra	1	240,000.00	216,000.00	24,000.0	Construcción de sistema de riego por aspersión para 30 hectáreas.	Productores		56

PY	ACC	MES - AÑO		MODALIDAD	PROYECTO/ACCION			META		INVERSION				DESCRIPCION DE	ORGANIZACION	BENEFICIARIOS	
				DE	CLAVE	MUNICIPIO	CLAVE	U. M	ANT.	TOTAL	FEDERAL	ESTATAL	BENEFICIARIO			MUJERES	HOMBRES

		INICIO	TERMINO	EJECUCION	ITER2000		ITER2000	LOCALIDAD							LA ACCION	SOCIAL		
					044	Vanegas												
							0009	La Pinta	Obra	1	218,000.00	196,200.00	21,800.0		Construcción de sistema de riego por aspersión para 30 hectáreas.	Productores		26
006		Ene-02	Dic-02	AD		Rehabilitación de bordos de abrevadero			Obra	8	673,560.00	606,200.00	67,360.0					1,356
					017	Guadalcázar												
							0061	San José de las Flores	Obra	1	82,000.00	73,800.00	8,200.00		Extracción de azolve, barbecho y limpieza de bordo.	Productores		391
					020	Matehuala												
							0006	Buenavista	Obra	1	160,000.00	144,000.00	16,000.0		Rehabilitación de bordo para abrevadero con cubierta de hule permalón.	Productores		275
							0047	El Palmorito	Obra	1	69,280.00	62,350.00	6,930.0		Excavación de azolve de bordo, con maquinaria	Productores		79
							0064	Rancho Nuevo	Obra	1	70,280.00	63,250.00	7,030.0		bulldozer aproximadamente 2,400 m³.			38
					045	Venado												
							0018	Coronado	Obra	1	81,000.00	72,900.00	8,100.0		Excavación de azolve de bordo, con maquinaria bulldozer aproximadamente 2,400 m³.	Productores		240
					048	Villa de la Paz												
							0002	Barbechos	Obra	1	67,000.00	60,300.00	6,700.0		Excavación de azolve de bordo, con maquinaria bulldozer aproximadamente 2,400 m³.	Productores		42
							0007	Laureles	Obra	1	70,000.00	63,000.00	7,000.0		Excavación de 3,200 m³ de azolve con máquina bulldozer.	Productores		52
					015	Charcas												
							0026	Lajas	Obra	1	74,000.00	66,600.00	7,400.0		Excavación de azolve de bordo, con maquinaria bulldozer aproximadamente 2,400 m³.	Productores		239
007		Ene-02	Dic-02	AD		Construcción de obras derivadoras			Obra	1	130,000.00	117,000.00	13,000.0					36
					045	Venado												
							0002	Agua de Enmedio	Obra	1	130,000.00	117,000.00	13,000.0		Contempla en cálculo la cuenca hidrológica, localización y trazo, construcción de muro de canal.	Productores		36
						TOTAL			**Obra**	**46**	**10,540,912.00**	**9,561,352.00**	**979,560.00**					**16,012**

SECRETARÍA DE DESARROLLO SOCIAL
COMISIÓN NACIONAL DE LAS ZONAS ÁRIDAS

CALENDARIO DE GASTO DE PROYECTOS DE INVERSION 2002
COMISION NACIONAL DE LAS ZONAS ARIDAS
PROGRAMA DE DESARROLLO PARA LOS HABITANTES DEL SEMIDESIERTO

ANEXO 2
CALENDARIO
FEDERAL

Nombre del Proyecto		I SEMESTRE						II SEMESTRE					
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
	Gasto (Pesos)	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado	Gasto Programado
SAN LUIS POTOSI													
P002 Atender necesidades de infraestructura social básica en las comunidades de las zonas áridas y semiáridas	**7,399,354.0**		**268,006.0**	**231,000.0**	**427,573.0**	**445,573.0**	**805,367.0**	**760,794.0**	**918,367.0**	**1,068,367.0**	**718,367.0**	**1,208,367.0**	**547,573.0**
	7,399,354.0		268,006.0	231,000.0	427,573.0	445,573.0	805,367.0	760,794.0	918,367.0	1,068,367.0	718,367.0	1,208,367.0	547,573.0
P005 Atender necesidades de infraestructura productiva en las comunidades de las zonas áridas	**2,161,998.0**	**90,000.0**	**90,000.0**	**91,258.0**	**92,000.0**	**92,354.0**	**93,247.0**	**353,257.0**	**444,740.0**	**445,478.0**	**369,664.0**		
	2,161,998.0	90,000.0	90,000.0	91,258.0	92,000.0	92,354.0	93,247.0	353,257.0	444,740.0	445,478.0	369,664.0		
TOTAL	**9,561,352.0**	**90,000.0**	**358,006.0**	**322,258.0**	**519,573.0**	**537,927.0**	**898,614.0**	**1,114,051.0**	**1,363,107.0**	**1,513,845.0**	**1,088,031.0**	**1,208,367.0**	**547,573.0**

SECRETARIA DE ENERGIA

NORMA Oficial Mexicana NOM-016-ENER-2002, Eficiencia energética de motores de corriente alterna, trifásicos, de inducción, tipo jaula de ardilla, en potencia nominal de 0,746 a 373 kW. Límites, método de prueba y marcado.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Secretaría de Energía.- Comisión Nacional para el Ahorro de Energía.- Comité Consultivo Nacional de Normalización para la Preservación y Uso Racional de los Recursos Energéticos.

NORMA OFICIAL MEXICANA NOM-016-ENER-2002, EFICIENCIA ENERGETICA DE MOTORES DE CORRIENTE ALTERNA, TRIFASICOS, DE INDUCCION, TIPO JAULA DE ARDILLA, EN POTENCIA NOMINAL DE 0,746 A 373 kW. LIMITES, METODO DE PRUEBA Y MARCADO.

ODON DE BUEN RODRIGUEZ, Presidente del Comité Consultivo Nacional de Normalización para la Preservación y Uso Racional de los Recursos Energéticos (CCNNPURRE) y Director General de la Comisión Nacional para el Ahorro de Energía (CONAE), con fundamento en los artículos 33 fracciones VIII y IX de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 3 fracción VI inciso c), 34 fracción XXII y 40 del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía; 38 fracción II, 40 fracciones I, X y XII, 41, 43, 46 y 47 fracción IV de la Ley Federal sobre Metrología y Normalización; 28 y 34 del Reglamento de la Ley Federal sobre Metrología y Normalización; 1, 2, 3 fracción I y 8 del Decreto por el que se crea la Comisión Nacional para el Ahorro de Energía, como órgano desconcentrado de la Secretaría de Energía y 1o. del Acuerdo por el que se delega en favor del Director General de la Comisión Nacional para el Ahorro de Energía, las facultades para presidir el Comité Consultivo Nacional de Normalización para la Preservación y Uso Racional de los Recursos Energéticos, así como expedir las normas oficiales mexicanas en el ámbito de su competencia, publicados en el **Diario Oficial de la Federación** el 20 de septiembre de 1999 y el 29 de octubre de 1999, respectivamente, y

CONSIDERANDO

Que las reformas a la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal publicadas en el **Diario Oficial de la Federación** el 28 de diciembre de 1994, delimitaron las facultades de la Secretaría de Energía, mismas entre las que se encuentra la de expedir normas oficiales mexicanas que promuevan la eficiencia del sector energético;

Que el Programa Nacional de Normalización de 2002 publicado en el **Diario Oficial de la Federación** el 25 de marzo de ese mismo año, contempla la expedición de la presente Norma Oficial Mexicana NOM-016-ENER-2002, Eficiencia energética de motores de corriente alterna, trifásicos, de inducción, tipo jaula de ardilla, en potencia nominal de 0,746 a 373 kW. Límites, método de prueba y marcado, cuya finalidad es la preservación y uso racional de los recursos energéticos;

Que habiéndose cumplido el procedimiento establecido en la Ley Federal sobre Metrología y Normalización y su Reglamento, para la elaboración de proyectos de normas oficiales mexicanas, el presidente del Comité Consultivo Nacional de Normalización para la Preservación y Uso Racional de los Recursos Energéticos, ordenó la publicación del Proyecto de Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-016-ENER-2002, Eficiencia energética de motores de corriente alterna, trifásicos, de inducción, tipo jaula de ardilla, en potencia nominal de 0,746 a 373 kw. Límites, método de prueba y marcado; lo que se realizó en el **Diario Oficial de la Federación** el 23 de septiembre de 2002, con el objeto de que los interesados presentaran sus comentarios al citado Comité Consultivo que lo propuso;

Que durante el plazo de 60 días naturales contados a partir de la fecha de publicación de dicho proyecto de Norma Oficial Mexicana, la Manifestación de Impacto Regulatorio a que se refiere el artículo 45 de la Ley

Federal sobre Metrología y Normalización, estuvo a disposición del público en general para su consulta y que dentro del mismo plazo, los interesados presentaron sus comentarios al proyecto de norma, los cuales fueron analizados por el citado Comité Consultivo, realizándose las modificaciones procedentes;

Que con fecha 19 de diciembre de 2002 se publicaron en el **Diario Oficial de la Federación** las respuestas a los comentarios recibidos respecto del Proyecto de Norma PROY-NOM-016-ENER-2002, Eficiencia energética de motores de corriente alterna, trifásicos, de inducción, tipo jaula de ardilla, en potencia nominal de 0,746 a 373 kW. Límites, método de prueba y marcado;

Que en la sesión XXIX ordinaria del Comité Consultivo Nacional de Normalización para la Preservación y Uso Racional de los Recursos Energéticos, celebrada el 27 de noviembre de 2002, los miembros del Comité aprobaron por consenso la norma referida, y

Que la Ley Federal sobre Metrología y Normalización establece que las normas oficiales mexicanas se constituyen como el instrumento idóneo para la prosecución de estos objetivos, por lo que he tenido a bien expedir la siguiente:

NORMA OFICIAL MEXICANA NOM-016-ENER-2002, EFICIENCIA ENERGETICA DE MOTORES DE CORRIENTE ALTERNA, TRIFASICOS, DE INDUCCION, TIPO JAULA DE ARDILLA, EN POTENCIA NOMINAL DE 0,746 A 373 kW. LIMITES, METODO DE PRUEBA Y MARCADO

Sufragio Efectivo. No Reelección.

México, D.F., a 20 de diciembre de 2002.- El Presidente del Comité Consultivo Nacional de Normalización para la Preservación y Uso Racional de los Recursos Energéticos (CCNNPURRE) y Director General de la Comisión Nacional para el Ahorro de Energía (CONAE), **Odón de Buen Rodríguez**.- Rúbrica.

PREFACIO

La presente Norma Oficial Mexicana fue elaborada bajo la Coordinación de la Comisión Nacional para el Ahorro de Energía y aprobada en el pleno del Comité Consultivo Nacional de Normalización para la Preservación y Uso Racional de los Recursos Energéticos y con la colaboración de los siguientes organismos, instituciones y empresas:

- ASESORIA Y PRUEBAS A EQUIPO ELECTRICO Y ELECTRONICO, S.A. DE C.V.
- ASOCIACION DE NORMALIZACION Y CERTIFICACION, A.C.
- ENTIDAD MEXICANA DE ACREDITACION, A.C.
- FIDEICOMISO PARA EL AHORRO DE ENERGIA ELECTRICA
- INDUSTRIAS IEM, S.A. DE C.V.
- INSTITUTO DE INVESTIGACIONES ELECTRICAS
- MABE MEXICO, S. DE R.L. DE C.V.
- MOTORES US DE MEXICO, S.A. DE C.V.
- POTENCIA INDUSTRIAL, S.A.
- ROCKWELL AUTOMATION-POWER SYSTEMS
- SIEMENS, S.A. DE C.V.
- WEG DE MEXICO, S.A. DE C.V.

CONTENIDO

0. Introducción

1. Objetivo

2. Campo de aplicación

3. Referencias

4. Definiciones

4.1 Dinamómetro

4.2 Eficiencia

4.3 Eficiencia mínima asociada

4.4 Eficiencia nominal

4.5 Equilibrio térmico a carga plena

4.6 Factor de Corrección del Dinamómetro (FCD)

4.7 Motor abierto

4.8 Motor cerrado

4.9 Motor de eficiencia normalizada

4.10 Motor de inducción

4.11 Motor eléctrico

4.12 Motor trifásico

4.13 Motor tipo jaula de ardilla

4.14 Pérdidas en el núcleo

4.15 Pérdidas indeterminadas

4.16 Pérdidas por efecto Joule

4.17 Pérdidas por fricción y ventilación

4.18 Pérdidas totales

4.19 Potencia de entrada

4.20 Potencia de salida

4.21 Potencia nominal

4.22 Régimen continuo

4.23 Régimen nominal

4.24 Resistencia entre terminales del motor

4.25 Torsiómetro

5. Clasificación

6. Especificaciones

6.1 Eficiencia del motor

6.2 Eficiencia mínima asociada

6.3 Determinación de la eficiencia

7. Muestreo

8. Criterios de aceptación

8.1 Placa de datos

8.2 Resultados de las pruebas

9. Método de prueba

9.1 Condiciones de prueba

9.2 Instrumentos de medición y equipo de prueba

9.3 Procedimiento de prueba

9.4 Segregación de pérdidas

9.5 Corrección por temperatura para las pérdidas por efecto Joule

9.6 Cálculo de la potencia de salida a 25°C

9.7 Cálculo de la eficiencia

9.8 Eficiencia en cualquier punto de carga

10. Marcado

11. Vigilancia

12. Evaluación de la conformidad

13. Bibliografía

14. Concordancia con normas internacionales

15. Transitorios

Apéndice A análisis de regresión lineal

Apéndice B nomenclatura

Apéndice C

0. Introducción

La presente Norma Oficial Mexicana establece los valores de eficiencia nominal y mínima asociada, el método de prueba para su evaluación, y la especificación de marcado de la eficiencia nominal en la placa de datos de los motores eléctricos de corriente alterna, trifásicos, de inducción, jaula de ardilla, en potencia nominal de 0,746 kW hasta 373 kW, abiertos y cerrados; que se comercializan en los Estados Unidos Mexicanos. Esto ha sido como resultado de los avances tecnológicos y las condiciones del mercado nacional e internacional.

Esta Norma permitirá, además de responder a las necesidades de promover el ahorro de energía, contribuir a la preservación de recursos naturales no renovables de la nación.

1. Objetivo

Esta Norma Oficial Mexicana establece los valores de eficiencia nominal y mínima asociada, el método de prueba para su evaluación, y la especificación de marcado de la eficiencia nominal, en la placa de datos de los motores que se comercializan en los Estados Unidos Mexicanos.

2. Campo de aplicación

Esta Norma se aplica a motores eléctricos de corriente alterna, trifásicos, de inducción, jaula de ardilla, en potencia nominal de 0,746 kW hasta 373 kW, con tensión eléctrica nominal de hasta 600 V, abiertos y cerrados, de una sola frecuencia de rotación, de posición de montaje horizontal o vertical.

3. Referencias

La presente Norma Oficial Mexicana se complementa con la siguiente Norma vigente o la que la sustituya:

NOM-008-SCFI, Sistema General de Unidades de Medida.

4. Definiciones

Para efectos de la presente Norma Oficial Mexicana se establecen las definiciones siguientes:

4.1 Dinamómetro

Aparato para aplicar carga mecánica a un motor en forma continua y controlada, y que puede incluir dispositivos para medir el par torsional y la frecuencia de rotación desarrollados por dicho motor.

4.2 Eficiencia

La eficiencia se define como la razón entre la potencia de salida y la potencia de entrada del motor. Se expresa en porciento y se calcula con alguna de las siguientes relaciones:

(a) [Potencia de salida / potencia de entrada] × 100,

(b) [(Potencia de entrada - pérdidas) / potencia de entrada] × 100,

(c) [Potencia de salida / (potencia de salida + pérdidas)] × 100.

4.3 Eficiencia mínima asociada

Cada eficiencia nominal tiene una eficiencia mínima asociada especificada en la columna B de la Tabla 1.

4.4 Eficiencia nominal

Es el valor de la eficiencia mostrado en la placa de datos del motor, seleccionado de la Columna A de la Tabla 1 por el fabricante. Este valor no debe ser mayor que la eficiencia promedio de una población grande de motores del mismo diseño.

4.5 Equilibrio térmico a carga plena

Cuando la diferencia entre la temperatura del motor y la temperatura ambiente no excede de 1°C, en un lapso de 30 min trabajando a carga plena.

4.6 Factor de Corrección del Dinamómetro (FCD)

Es el par torsional necesario para vencer la oposición que presenta el dinamómetro al movimiento mecánico, en su condición de carga mínima. Su determinación es importante cuando el dinamómetro está situado entre el motor a probar y el transductor usado para medir el par.

4.7 Motor abierto

Es un motor que tiene aberturas para ventilación que permiten el paso del aire exterior de enfriamiento, sobre y a través del embobinado del motor.

4.8 Motor cerrado

Es un motor cuya armazón impide el intercambio libre de aire entre el interior y el exterior de éste, sin llegar a ser hermético. Dentro de esta clasificación se incluyen los motores a prueba de explosión.

4.9 Motor de eficiencia normalizada

Es aquel que tiene una eficiencia nominal igual o mayor que la indicada en la Tabla 2, según su tipo de enclaustramiento y número de polos.

4.10 Motor de inducción

Es un motor eléctrico en el cual solamente una parte, el rotor o el estator, se conecta a la fuente de energía y la otra trabaja por inducción electromagnética.

4.11 Motor eléctrico

Es una máquina rotatoria para convertir energía eléctrica en mecánica.

4.12 Motor trifásico

Es un motor que utiliza para su operación energía eléctrica de corriente alterna trifásica.

4.13 Motor tipo jaula de ardilla

Es un motor de inducción, en el cual los conductores del rotor son barras colocadas en las ranuras del núcleo secundario, que se conectan en circuito corto por medio de anillos en sus extremos semejando una jaula de ardilla.

4.14 Pérdidas en el núcleo

Son las debidas a las alternaciones del campo magnético en el material activo del estator y el rotor por efectos de histéresis y corrientes parásitas.

4.15 Pérdidas indeterminadas

Son la porción de las pérdidas que no se incluyen en la suma de las pérdidas por efecto Joule en el estator y en el rotor, las pérdidas en el núcleo, y las pérdidas por fricción y ventilación.

4.16 Pérdidas por efecto Joule

Son las debidas a la circulación de corriente eléctrica por los conductores del estator y rotor y se manifiestan en forma de calor.

4.17 Pérdidas por fricción y ventilación

Son las debidas a la oposición que presentan los dispositivos tales como ventiladores y rodamientos al movimiento mecánico.

(Continúa en la página 83)

(Viene de la página 46)

4.18 Pérdidas totales

Son la diferencia de la potencia de entrada y la potencia de salida del motor.

4.19 Potencia de entrada

Es la potencia eléctrica que el motor toma de la línea.

4.20 Potencia de salida

Es la potencia mecánica disponible en el eje del motor.

4.21 Potencia nominal

Es la potencia mecánica de salida indicada en la placa de datos del motor.

4.22 Régimen continuo

Es el régimen nominal con el cual debe cumplir un motor en funcionamiento continuo.

4.23 Régimen nominal

Es la condición de operación a la tensión y frecuencia eléctricas nominales, medidas en las terminales, en la que el motor desarrolla los parámetros indicados en su placa de datos.

4.24 Resistencia entre terminales del motor

Es la resistencia medida entre dos terminales en la caja de conexiones del motor.

4.25 Torsiómetro

Aparato acoplado entre los ejes del motor y del dinamómetro, que trasmite y mide el par torsional. Algunos tipos, miden además la frecuencia de rotación y permiten determinar la potencia mecánica desarrollada por el motor.

5. Clasificación

Los motores sujetos a esta Norma se clasifican por su tipo de enclaustramiento:

a) Motor abierto

b) Motor cerrado

6. Especificaciones

6.1 Eficiencia del motor

Cualquier motor debe tener indicada en su placa de datos una eficiencia nominal igual o mayor a la especificada en la Tabla 2.

6.2 Eficiencia mínima asociada

Cualquier motor debe tener una eficiencia mayor o igual a la eficiencia mínima asociada a la eficiencia nominal que muestre en su placa de datos de acuerdo con la Tabla 1.

6.3 Determinación de la eficiencia

Para determinar la eficiencia energética de motores de inducción trifásicos en potencia nominal de 0,746 a 373 kW, se precisa como prueba única el método descrito en el capítulo 9 de la presente Norma Oficial Mexicana.

7. Muestreo

De acuerdo con el artículo 73 de la Ley Federal sobre Metrología y Normalización, la Secretaría de Energía, a través de la Comisión Nacional para el Ahorro de Energía, establecerá el procedimiento para la evaluación de la conformidad de los motores con las especificaciones de esta Norma.

Tabla 1.- Eficiencia nominal y mínima asociada, en por ciento

Columna A Eficiencia Nominal	Columna B Eficiencia Mínima	Columna A Eficiencia Nominal	Columna B Eficiencia Mínima
99,0	98,8	94,1	93,0
98,9	98,7	93,6	92,4
98,8	98,6	93,0	91,7
98,7	98,5	92,4	91,0
98,6	98,4	91,7	90,2
98,5	98,2	91,0	89,5
98,4	98,0	90,2	88,5
98,2	97,8	89,5	87,5
98,0	97,6	88,5	86,5
97,8	97,4	87,5	85,5
97,6	97,1	86,5	84,0
97,4	96,8	85,5	82,5
97,1	96,5	84,0	81,5
96,8	96,2	82,5	80,0
96,5	95,8	81,5	78,5
96,2	95,4	80,0	77,0
95,8	95,0	78,5	75,5
95,4	94,5	77,0	74,0
95,0	94,1	75,5	72,0
94,5	93,6	74,0	70,0
		72,0	68,0

Nota: Los valores de la eficiencia nominal de la Columna A se obtienen a partir del 99,0%, con incrementos de pérdidas del 10%.

Los valores de eficiencia mínima asociada de la Columna B, se obtienen incrementando las pérdidas en un 20%.

8. Criterios de aceptación

8.1 Placa de datos

La eficiencia nominal marcada por el fabricante en la placa de datos del motor, debe ser igual o mayor que la eficiencia de la Tabla 2 de esta Norma, de acuerdo con su potencia nominal en kW, número de

polos
y tipo de enclaustramiento.

8.2 Resultados de las pruebas

La eficiencia determinada con el método de prueba del capítulo 9, para cada motor probado, debe ser igual o mayor que la eficiencia mínima asociada a la eficiencia nominal marcada en la placa de datos por el fabricante.

Tabla 2.- Valores de eficiencia nominal a plena carga para motores verticales y horizontales, en por ciento

Potencia Nominal, kW	Potencia Nominal Cp	MOTORES CERRADOS				MOTORES ABIERTOS			
		2 Polos	4 Polos	6 Polos	8 Polos	2 Polos	4 Polos	6 Polos	8 Polos
0,746	1	75,5	82,5	80,0	74,0	75,5	82,5	80,0	74,0
1,119	1,5	82,5	84,0	85,5	77,0	82,5	84,0	84,0	75,5
1,492	2	84,0	84,0	86,5	82,5	84,0	84,0	85,5	85,5
2,238	3	85,5	87,5	87,5	84,0	84,0	86,5	86,5	86,5
3,730	5	87,5	87,5	87,5	85,5	85,5	87,5	87,5	87,5
5,595	7,5	88,5	89,5	89,5	85,5	87,5	88,5	88,5	88,5
7,460	10	89,5	89,5	89,5	88,5	88,5	89,5	90,2	89,5
11,19	15	90,2	91,0	90,2	88,5	89,5	91,0	90,2	89,5
14,92	20	90,2	91,0	90,2	89,5	90,2	91,0	91,0	90,2
18,65	25	91,0	92,4	91,7	89,5	91,0	91,7	91,7	90,2
22,38	30	91,0	92,4	91,7	91,0	91,0	92,4	92,4	91,0
29,84	40	91,7	93,0	93,0	91,0	91,7	93,0	93,0	91,0
37,30	50	92,4	93,0	93,0	91,7	92,4	93,0	93,0	91,7
44,76	60	93,0	93,6	93,6	91,7	93,0	93,6	93,6	92,4
55,95	75	93,0	94,1	93,6	93,0	93,0	94,1	93,6	93,6
74,60	100	93,6	94,5	94,1	93,0	93,0	94,1	94,1	93,6
93,25	125	94,5	94,5	94,1	93,6	93,6	94,5	94,1	93,6
111,9	150	94,5	95,0	95,0	93,6	93,6	95,0	94,5	93,6
149,2	200	95,0	95,0	95,0	94,1	94,5	95,0	94,5	93,6
186,5	250	95,4	95,0	95,0	94,5	94,5	95,4	95,4	94,5
223,8	300	95,4	95,4	95,0	---	95,0	95,4	95,4	---
261,1	350	95,4	95,4	95,0	---	95,0	95,4	95,4	---
298,4	400	95,4	95,4	---	---	95,4	95,4	---	---
335,7	450	95,4	95,4	---	---	95,8	95,8	---	---
373	500	95,4	95,8	---	---	95,8	95,8	---	---

9. Método de prueba

Todos los motores se prueban por el método de las pérdidas segregadas, en este método, a partir de mediciones y cálculos, se determinan las pérdidas por efecto Joule en los devanados del estator y del rotor, las pérdidas del núcleo y las pérdidas por fricción y ventilación; al final, las pérdidas indeterminadas se obtienen por diferencia.

9.1 Condiciones de la prueba

Todos los motores se deben de probar en posición horizontal.

La frecuencia eléctrica de alimentación para todas las pruebas debe ser la frecuencia eléctrica nominal que se indica en la placa de datos del motor con una variación de ± 0,5%.

La tensión eléctrica de corriente alterna de alimentación para la prueba, debe ser la tensión eléctrica nominal indicada en la placa de datos del motor, medida en sus terminales, sin exceder una variación de ±0,5%, con un desbalance máximo permitido de ±0,5%. El porciento de desbalance es igual a 100 veces la desviación máxima de la tensión eléctrica de cada fase con respecto a la tensión eléctrica promedio, dividida entre la tensión eléctrica promedio.

La Distorsión Armónica Total (DAT) de la onda de tensión eléctrica no debe ser mayor al 5%.

La Distorsión Armónica Total (DAT) es un indicador del contenido de armónicas en una onda de tensión eléctrica. Se expresa como un porcentaje de la fundamental y se define como:

$$DAT = \left(\sqrt{\frac{\sum_{i=2..}^{n} V_i^{\,2}}{V_1^{\,2}}} \right) * 100$$

donde:

$\mathbf{V_i}$ es la amplitud de cada armónica

$\mathbf{V_1}$ es la amplitud de la fundamental

Las magnitudes eléctricas que varíen senoidalmente, deben expresarse en valores eficaces, a menos que se especifique otra cosa.

9.2 Instrumentos de medición y equipo de prueba

Los instrumentos de medición deben seleccionarse para que el valor leído esté dentro del intervalo de la escala recomendado por el fabricante del instrumento, o en su defecto en el tercio superior de la escala del mismo.

Los instrumentos analógicos o digitales deben estar calibrados con una incertidumbre máxima de ±0,5% de plena escala.

Cuando se utilicen transformadores de corriente y de potencial, se deben realizar las correcciones necesarias para considerar los errores de relación y fase en las lecturas de tensión, corriente y potencia eléctricas. Los errores de los transformadores de corriente y potencial no deben ser mayores de 0,5%.

El dinamómetro debe seleccionarse de forma que a su carga mínima, la potencia de salida demandada al motor no sea mayor del 15% de la potencia nominal del mismo.

Para evitar la influencia por el acoplamiento del motor con el dinamómetro durante el desarrollo de las pruebas de equilibrio térmico, funcionamiento, y carga mínima posible en el dinamómetro, éstas deben realizarse sin desacoplar el motor entre ellas.

Los instrumentos de medición, equipos y aparatos para aplicar este método de prueba son los siguientes:

(a) aparato para medir la temperatura detectada por los detectores de temperatura por resistencia o termopares;

(b) óhmetro a cuatro terminales, para medir resistencias bajas;

(c) equipo para controlar la tensión de alimentación;

(d) frecuencímetro;

(e) vóltmetros;

(f) ampérmetros;

(g) wáttmetro trifásico;

(h) dinamómetro;

(i) torsiómetro o aparato para medir par torsional;

(j) tacómetro, y

(k) cronómetro.

9.3 Procedimiento de prueba

Antes de comenzar las pruebas se deben registrar la temperatura y la resistencia óhmica de los devanados del estator. Para ello, se deben instalar dentro del motor, como mínimo, dos detectores de temperatura por resistencia o termopares, entre o sobre cada uno de los cabezales del devanado, o en las ranuras del núcleo del estator, procurando que queden fuera de las trayectorias del aire de enfriamiento del motor.

9.3.1 Parámetros iniciales

Se miden las resistencias entre terminales de los devanados del estator y la temperatura correspondiente.

Se registran los siguientes parámetros:

1) Las resistencias entre terminales de los devanados del estator, en Ohm;

2) El promedio de las temperaturas detectadas en los devanados del estator t_i, en °C, y

3) La temperatura ambiente t_{ai}, en °C.

Se designa como resistencia de referencia R_i, a aquélla con el valor más cercano al promedio de las tres registradas. Por ejemplo, si:

R_{1-2} = 4,8 ### R_{1-3} = 5,0 ### R_{2-3} = 5,2###

Entonces el valor de la resistencia de referencia será R_i = 5,0 ###

9.3.2 Prueba para alcanzar el equilibrio térmico

Mediante esta prueba se determinan la resistencia y temperatura de los devanados del motor operando
a carga plena.

Se hace funcionar el motor a su régimen nominal hasta alcanzar el equilibrio térmico definido en el inciso 4.5 en todos los detectores de temperatura. Se desenergiza y se desconectan las terminales de línea del motor, se mide y registra la resistencia entre las terminales de la resistencia de referencia determinada en el inciso 9.3.1, en el tiempo especificado en la Tabla 3.

TABLA 3.- Tiempo al cual se debe realizar la medición de la resistencia de referencia de los devanados del estator

Potencia Nominal, en kW	Tiempo [s]
37,5 o menor	30
Mayor de 37,5 a 150	90
mayor de 150	120

Si se excede el tiempo establecido en la Tabla 3, se traza una curva de enfriamiento basada en la resistencia entre el par de terminales de referencia, utilizando por lo menos 10 valores espaciados a intervalos de 30 s, para determinar la resistencia al tiempo de retardo especificado en la Tabla 3.

Si los tiempos especificados en la tabla 3 se exceden en más del doble para el registro de la primera lectura, se anula y se repite la prueba.

Se miden y registran:

1) La resistencia entre las terminales de referencia, R_f, en ohm;

2) El promedio de las temperaturas detectadas en los devanados del estator, t_f, en °C;

3) La temperatura ambiente, t_{af}, en °C, y

4) El tiempo al que se midió o determinó la resistencia R_f, en s.

9.3.3 Prueba de funcionamiento

Al término de la prueba anterior, se hace funcionar el motor a su tensión eléctrica medida en sus terminales, frecuencia eléctrica y potencia nominales, hasta alcanzar nuevamente el equilibrio térmico definido en el inciso 4.5. Se aplican en forma descendente dos valores de carga arriba de la potencia nominal, 130% y 115%; así como cuatro valores de carga al 100%, 75%, 50% y 25% de la potencia nominal, con una tolerancia de ### 2%.

Se miden y registran los siguientes parámetros para cada uno de los valores de carga:

1) El promedio de las tensiones eléctricas entre terminales, en V;

2) Frecuencia eléctrica de alimentación, en Hz;

3) El promedio de las corrientes eléctricas de línea, I_m, en A;

4) La potencia de entrada, P_e, en kW

5) El par torsional del motor, T_m, en N· m;

6) La frecuencia de rotación, n_m, en min^{-1};

7) El promedio de las temperaturas detectadas en los devanados del estator para cada valor de carga, t_m, en °C, y

8) La temperatura ambiente para cada valor de carga, t_{am}, en °C.

9.3.4 Carga mínima posible en el dinamómetro

Se ajusta el dinamómetro a su carga mínima y se opera el motor a su tensión eléctrica medida en sus terminales y frecuencia eléctrica nominales hasta que la potencia de entrada no varíe más del 3% en un lapso de 30 min.

Con la potencia de entrada estabilizada a la carga mínima del dinamómetro, se miden y registran:

1) El promedio de las tensiones eléctricas entre terminales, en V;

2) La frecuencia eléctrica de alimentación, en Hz;

3) El promedio de las corrientes eléctricas de línea, $I_{mín}$, en A;

4) La potencia de entrada, $P_{mín}$, en kW;

5) El par torsional del motor, $T_{mín}$, en N· m;

6) La frecuencia de rotación, $n_{mín}$, en min^{-1};

7) El promedio de las temperaturas detectadas por los detectores de temperatura de los devanados, $t_{mín}$, en °C, y

8) Se verifica que la potencia de salida P_d demandada al motor bajo prueba, sea menor al 15% de su potencia nominal. Donde P_d en kW, se calcula de la siguiente forma:

$$P_d = \frac{T_{mín} \cdot n_{mín}}{9\ 549} \qquad [kW]$$

9.3.5 Prueba de operación en vacío

Se desacopla el motor del dinamómetro y se opera en vacío a su tensión eléctrica medida en las terminales del motor y frecuencia eléctrica nominales hasta que la potencia de entrada varíe no más del 3% en un lapso de 30 min. Se aplican en forma descendente tres o más valores de tensión eléctrica entre el 125% y el 60% de la tensión eléctrica nominal, espaciados en forma regular; de la misma manera, tres o más valores entre el 50% y el 20% de la tensión eléctrica nominal o hasta donde la corriente eléctrica de línea llegue a un mínimo o se haga inestable.

Para cada valor de tensión eléctrica, se miden y registran:

1) El promedio de las tensiones eléctricas entre terminales, en V;

2) La frecuencia eléctrica de alimentación, en Hz;

3) El promedio de las corrientes eléctricas de línea, I_0, en A;

4) La potencia de entrada en vacío, P_0, en kW;

5) La frecuencia de rotación, n_0, en min^{-1}, y

6) El promedio de las temperaturas detectadas en los devanados del estator en cada valor de tensión, t_0, en °C.

9.4 Segregación de pérdidas

9.4.1 Determinación de las pérdidas por fricción y ventilación y cálculo de las pérdidas en el núcleo

Los siguientes cálculos se utilizan para separar el origen de las pérdidas en vacío.

a) Se resta de la potencia de entrada medida en el inciso 9.3.5 en vacío, P_0, las pérdidas de los devanados del estator I^2R_{E0} para cada valor de tensión eléctrica del inciso 9.3.5, calculadas con la siguiente ecuación:

$$I^2R_{E0} = 0{,}0015 \cdot I_0^2 \cdot R_{E0} \qquad [kW]$$

donde:

I_0 Es el promedio de las corrientes eléctricas de línea en vacío del inciso 9.3.5, en A, y

R_{E0} es la resistencia entre las terminales de referencia, en ohm, del inciso 9.3.1, corregida al promedio de las temperaturas detectadas en los devanados del estator para cada valor de tensión eléctrica, de acuerdo con la siguiente ecuación:

$$R_{E0} = R_i \cdot \frac{t_0 + K}{t_i + K} \qquad [\Omega]$$

donde:

R_i es la resistencia de referencia del inciso 9.3.1, en ohm;

t_0 es el promedio de las temperaturas de los devanados para cada valor de tensión el inciso 9.3.5, en °C;

t_i es el promedio de las temperaturas de los devanados del estator en frío del inciso 9.3.1, en °C, y

K es la constante del material y es igual a 234,5 para el cobre puro. Para otros materiales en los devanados, deberá usarse el valor especificado por el fabricante del material.

b) Se traza una curva con la potencia de entrada con el motor operando en vacío P_0 menos las pérdidas en los devanados del estator I^2R_{E0} contra la tensión eléctrica en vacío, para cada valor de tensión eléctrica entre el 125% y el 60% del valor nominal.

c) Se traza una curva con los valores de potencia de entrada en vacío P_0 menos las pérdidas en los devanados del estator I^2R_{E0}, contra el cuadrado de la tensión eléctrica, para cada valor de tensión eléctrica entre el 50% y el 20% del valor nominal o hasta el valor correspondiente a la corriente eléctrica de línea mínima o inestable. Se extrapola la curva a la tensión eléctrica en vacío igual a cero. El valor de la potencia de entrada en este punto corresponde a las pérdidas por fricción y ventilación P_{fv}.

d) De la curva obtenida en el inciso (b), se calculan las pérdidas del núcleo, P_h, a la tensión eléctrica nominal, restando de la potencia de entrada en vacío, P_0, las pérdidas en los devanados del estator I^2R_{E0} según el inciso (a), y las pérdidas de fricción y ventilación P_{fv} según el inciso (c).

9.4.2 Cálculo de las pérdidas por efecto Joule en el estator

Se calculan las pérdidas por efecto Joule en los devanados del estator I^2R_m para cada uno de los seis valores de carga aplicados según el inciso 9.3.3, utilizando la siguiente ecuación:

$$I^2R_m = 0{,}0015 \cdot I_m^2 \cdot R_m \qquad [kW]$$

donde:

I_m es el promedio de las corrientes de línea del inciso 9.3.3, en A;

R_m es la resistencia entre las terminales de referencia del estator, inciso 9.3.1, corregida a la temperatura de los devanados para cada valor de carga mediante la siguiente ecuación:

$$R_m = R_i \cdot \frac{t_m + K}{t_i + K} \qquad [\Omega]$$

donde:

R_i es la resistencia de referencia del inciso 9.3.1, en ohm;

t_m es el promedio de las temperaturas de los devanados por cada valor de carga del inciso 9.3.3, en °C;

t_i es el promedio de las temperaturas de los devanados del estator del inciso 9.3.1, en °C, y

K es la constante del material y es igual a 234,5 para el cobre puro. Para otros materiales en los devanados, deberá usarse el valor especificado por el fabricante.

9.4.3 Cálculo de las pérdidas por efecto Joule en el rotor

Se calculan las pérdidas por efecto Joule en el devanado del rotor I^2R_r, en cada uno de los seis valores de carga aplicados según el inciso 9.3.3 utilizando la siguiente ecuación:

$$I^2 R_r = \left(P_e - I^2 R_m - P_h\right) \cdot S_m \qquad [kW]$$

donde:

P_e es la potencia de entrada para cada valor de carga medida en el inciso 9.3.3

P_h son las pérdidas del núcleo calculadas en el inciso 9.4.1

S_m es el deslizamiento en por unidad de la frecuencia de rotación síncrona n_s para cada valor de carga, de acuerdo con la siguiente ecuación:

$$S_m = \frac{n_s - n_m}{n_s}$$

donde:

n_s es la frecuencia de rotación síncrona en min^{-1}, y

n_m es la frecuencia de rotación para cada valor de carga medida en el inciso 9.3.3 en min^{-1}.

9.4.4 Cálculo del Factor de Corrección del Dinamómetro (FCD)

Cuando la medición del par se hace entre el motor de prueba y el dinamómetro, las pérdidas del dinamómetro no afectan a la medición, por lo que este paso no es necesario.

Con las mediciones realizadas en el inciso 9.3.4 y 9.3.5, se calcula:

a) El deslizamiento por unidad de la frecuencia de rotación con respecto a la frecuencia de rotación síncrona, con el dinamómetro a su carga mínima, de acuerdo con la siguiente ecuación ($S_{mín}$):

$$S_{mín} = \frac{n_s - n_{mín}}{n_s}$$

donde:

n_s es la frecuencia de rotación síncrona, en min^{-1}, y

$n_{mín}$ es la frecuencia de rotación con el dinamómetro a su carga mínima medida en el inciso 9.3.4, en min^{-1}.

b) Las pérdidas por efecto Joule en el estator con el dinamómetro a su carga mínima:

$$I^2R_{mín} = 0{,}0015 \cdot I_{mín}^2 \cdot R_{mín} \qquad [kW]$$

donde:

$I_{mín}$ es el promedio de las corrientes de línea durante la prueba con carga mínima en el dinamómetro del inciso 9.3.4, en A, y

Rmínes la resistencia de referencia corregida a la temperatura de los devanados del estator durante la prueba con carga mínima en el dinamómetro, calculada mediante la siguiente ecuación:

$$R_{mín} = R_i \cdot \frac{t_{mín} + K}{t_i + K} \qquad [\Omega]$$

donde:

R_i es la resistencia de referencia del inciso 9.3.1, en ohm;

$t_{mín}$ es el promedio de las temperaturas de los devanados del estator con el dinamómetro a su mínima carga del inciso 9.3.4, en °C;

t_i es el promedio de las temperaturas de los devanados del estator del inciso 9.3.1, en °C, y

K es la constante del material y es igual a 234,5 para el cobre puro. Para otros materiales en los devanados, deberá usarse el valor especificado por el fabricante del material.

c) El factor de corrección del dinamómetro:

$$FCD = \frac{9\,549}{n_{mín}}\left[\left(P_{mín} - I^2 R_{mín} - P_h\right)\left(1 - S_{mín}\right)\right] - \frac{9\,549}{n_0}\left[P_o - I^2 R_{E0} - P_h\right] - T_{mín} \qquad [N \cdot m]$$

donde:

$P_{mín}$ es la potencia de entrada con el dinamómetro a su carga mínima, medida en el inciso 9.3.4, en kW

P_n son las pérdidas en el núcleo calculadas en el inciso 9.4.1 en kW

P_o-I^2R_{Eo} es calculado en el inciso 9.4.1 a), en kW

$T_{mín}$ es el par torsional del motor con el dinamómetro a su carga mínima, medida en el inciso 9.3.4 en N˙m

n_o es la frecuencia de rotación en vacío, en min^{-1}

9.4.5 Cálculo de la potencia de salida corregida

Cuando la medición del par se hace entre el motor de prueba y el dinamómetro, las pérdidas del dinamómetro no afectan a la medición, por lo que este paso no es necesario.

a) Se calculan los valores de par torsional corregido T_c, sumando el factor de corrección del dinamómetro FCD, a los valores de par medidos T_m.

b) Se calcula la potencia de salida corregida de acuerdo a la siguiente ecuación:

$$P_s = \frac{T_c \cdot n_m}{9\ 549} \qquad [kW]$$

donde:

T_c es el par torsional corregido del motor para cada valor de carga, en N· m

n_m es la frecuencia de rotación para cada valor de carga, en min^{-1}

9.4.6 Cálculo de las pérdidas indeterminadas

Para calcular las pérdidas indeterminadas en cada uno de los seis valores de carga medidos en el inciso 9.3.3, se calcula la potencia residual P_{res} como sigue:

$$P_{res} = P_e - P_s - I^2 R_m - P_h - P_{fv} - I^2 R_r \qquad [kW]$$

donde:

P_e es la potencia de entrada para cada valor de carga medida en el inciso 9.3.3

P_s Potencia de salida corregida para cada punto de carga, en kW

I^2R_m Pérdidas por efecto Joule en los devanados del estator para cada punto de carga, en kW

P_h Pérdidas en el núcleo, en kW

P_{fv} Pérdidas por fricción y ventilación, en kW

I^2R_r Pérdidas por efecto Joule en el devanado del rotor para cada punto de carga, en kW

Para suavizar la curva de potencia residual, P_{res}, contra el cuadrado del par torsional, T_c^2, para cada valor de carga, se usa el análisis de regresión lineal del Apéndice A.

$$P_{res} = A\,T_c^2 + B \qquad [kW]$$

donde:

T_c es el par torsional corregido del motor para cada valor de carga, calculado en el inciso 9.4.5 (a), en N· m;

A es la pendiente de la recta para el análisis de regresión lineal, y

B es la intersección de la recta con el eje de las ordenadas

Si el coeficiente de correlación γ es menor que 0,9, se elimina el peor punto y se calculan nuevamente A y B. Si el valor de ### se incrementa hasta hacerlo mayor que 0,9, se usa el segundo cálculo. En caso contrario, la prueba no fue satisfactoria, indicando errores en la instrumentación, de lectura o ambos. Se debe investigar la fuente de estos errores y corregirse, para posteriormente repetir las pruebas. Cuando el valor de A se establece conforme al párrafo anterior, se pueden calcular las pérdidas indeterminadas para cada uno de los valores de carga del inciso 9.3.3 de la siguiente forma:

$$P_{ind} = A\,T_c^2 \qquad [kW]$$

donde:

T_c es el par torsional corregido del motor para cada valor de carga, calculado en el inciso 9.4.5(a), en N· m, y

A es la pendiente de la recta

9.5 Corrección por temperatura para las pérdidas por efecto Joule

9.5.1 Cálculo de las pérdidas por efecto Joule en el estator corregidas por temperatura

Se calculan las pérdidas por efecto Joule en los devanados del estator corregidas de la temperatura ambiente t_{af}, medida en el inciso 9.3.2, a la temperatura ambiente de 25°C, para cada uno de los seis valores de carga medidos en el inciso 9.3.3, usando la siguiente ecuación:

$$I^2R_{mc} = 0{,}0015 \cdot I_m^2 \cdot R_{mc} \qquad [kW]$$

donde:

I_m es el promedio de las corrientes de línea para cada valor de carga del inciso 9.3.3, en A;

R_{mc} es la resistencia de referencia R_f del inciso 9.3.2, corregida a una temperatura ambiente de 25°C de acuerdo a la siguiente ecuación:

$$R_{mc} = R_f \cdot \frac{t_c + K}{t_f + K} \qquad [\Omega]$$

donde:

t_c promedio de las temperaturas detectadas en los devanados del estator, t_f, del inciso 9.3.2, corregida a una temperatura ambiente de 25°C ($t_c = t_f + 25°C - t_{af}$), en °C;

t_f es el promedio de las temperaturas detectadas en los devanados del estator, durante la prueba de equilibrio térmico a plena carga del inciso 9.3.2, en °C, y

K es la constante del material y es igual a 234,5 para el cobre puro. Para otros materiales en los devanados, deberá usarse el valor especificado por el fabricante del material.

9.5.2 Cálculo de las pérdidas por efecto Joule en el rotor corregidas por temperatura

Se calculan las pérdidas por efecto Joule en los devanados del rotor, corregidas de la temperatura ambiente t_{af}, medida en el inciso 9.3.2, a la temperatura ambiente de 25°C, para cada uno de los seis valores de carga medidos en el inciso 9.3.3, usando la siguiente ecuación:

$$I^2 R_{rc} = \left(P_e - I^2 R_{mc} - P_h\right) \cdot S_{mc} \qquad [kW]$$

donde:

$$S_{mc} = S_m \cdot \frac{t_c + K}{t_m + K}$$

donde:

S_{mc} es el deslizamiento en por unidad de la frecuencia de rotación síncrona, referido a una temperatura ambiente de 25°C;

S_m es el deslizamiento en por unidad de la frecuencia de rotación síncrona medida en el inciso 9.3.3 y calculado en el inciso 9.4.3;

t_m es el promedio de las temperaturas de los devanados por cada valor de carga del inciso 9.3.3, en °C;

t_c promedio de las temperaturas detectadas en los devanados del estator, t_f, medida en el inciso 9.3.2, corregida a una temperatura ambiente de 25°C ($t_c = t_f$ + 25 °C - t_{af}), en °C;

t_{af} es la temperatura ambiente durante la prueba de equilibrio térmico a plena carga del inciso 9.3.2, en °C;

K es la constante del material y es igual a 234,5 para el cobre puro. Para otros materiales en los devanados, deberá usarse el valor especificado por el fabricante del material.

9.6 Cálculo de la potencia de salida a 25 °C

Se calcula la potencia de salida corregida a la temperatura ambiente de 25 °C, para cada uno de los seis valores de carga del inciso 9.3.3 usando la siguiente ecuación:

$$P_{sc} = P_e - P_h - P_{fv} - P_{ind} - I^2 R_{mc} - I^2 R_{rc} \qquad [kW]$$

donde:

P_{sc} Potencia de salida corregida para cada punto de carga, referido a una temperatura ambiente de 25 °C, en kW

P_e es la potencia de entrada para cada valor de carga medida en el inciso 9.3.3

P_h Pérdidas en el núcleo, en kW

P_{fv} Pérdidas por fricción y ventilación, en kW

P_{ind} Pérdidas indeterminadas, en kW

I^2R_{mc} Pérdidas por efecto Joule en los devanados del estator para cada punto de carga, referidas a una temperatura ambiente de 25°C, en kW

I^2R_{rc} Pérdidas por efecto Joule en el devanado del rotor para cada punto de carga, referidas a una temperatura ambiente de 25°C en kW

9.7 Cálculo de la eficiencia

Se calcula la eficiencia ###$_m$ para cada uno de los seis valores de carga del inciso 9.3.3 usando la siguiente ecuación:

$$\eta_m = \frac{P_{sc}}{P_e} \qquad [\%]$$

donde:

P_{sc} Potencia de salida corregida para cada punto de carga, referida a una temperatura ambiente de 25 °C, en kW

P_e Potencia de entrada para cada valor de carga, en kW

9.8 Eficiencia en cualquier punto de carga

Para determinar la eficiencia en algún valor preciso de carga, se traza una curva con la eficiencia calculada según el inciso 9.7 contra la potencia de salida corregida calculada en el inciso 9.6.

10. Marcado

La información mínima que se debe marcar en la placa de datos del motor es:

- La marca, modelo, tipo de enclaustramiento;
- La eficiencia nominal precedida del símbolo "###" (2 dígitos enteros y 1 decimal);
- La eficiencia mínima asociada precedida del símbolo "$###_{min}$" (2 dígitos enteros y 1 decimal);
- La potencia nominal en kW;
- La tensión eléctrica en V;
- La frecuencia eléctrica en Hzg, y
- La frecuencia de rotación en min^{-1} o r/min.

Además de la información especificada por otras normas oficiales mexicanas vigentes que sean aplicables.

Los motores certificados en el cumplimiento de esta Norma, podrán ostentar la contraseña del organismo certificador dentro o fuera de la placa de datos.

11. Vigilancia

La Secretaría de Energía y la Procuraduría Federal del Consumidor, conforme a sus atribuciones y en el ámbito de sus respectivas competencias, son las autoridades que están a cargo de vigilar el cumplimiento de la presente Norma Oficial Mexicana.

El incumplimiento de la presente Norma Oficial Mexicana debe ser sancionado conforme a lo dispuesto por la Ley Federal sobre Metrología y Normalización, la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica, su Reglamento y demás disposiciones.

12. Evaluación de la conformidad

La evaluación de la conformidad de los motores con las especificaciones de la presente Norma Oficial Mexicana, se realiza por personas acreditadas y aprobadas en términos de la Ley Federal sobre Metrología
y Normalización y su Reglamento.

13. Bibliografía

Ley Federal sobre Metrología y Normalización, publicado en el **Diario Oficial de la Federación** el 1 de julio de 1992.

Reglamento de la Ley Federal sobre Metrología y Normalización, publicado en el **Diario Oficial de la Federación** el 14 de enero de 1999.

NOM-016-ENER-1997	Eficiencia energética de motores de corriente alterna trifásicos, de inducción, tipo jaula de ardilla, de uso general en potencia nominal de 0,746 a 149,2 kW. Límites, método de prueba y marcado, publicada en el **Diario Oficial de la Federación** el 17 de junio de 1998.
NMX-Z-013/1-1977	Guía para la redacción, estructuración y presentación de las normas oficiales mexicanas, publicada en el **Diario Oficial de la Federación** el 31 de octubre de 1977.

NMX-J-075/1-ANCE	Aparatos Eléctricos-Máquinas Rotatorias Parte 1: Motores de Inducción de Corriente Alterna del Tipo de Rotor en Cortocircuito, en Potencias Desde 0,062 a 373 kW-Especificaciones.
NMX-J-075/2-ANCE	Aparatos Eléctricos-Máquinas Rotatorias Parte 2: Motores de Inducción de Corriente Alterna del Tipo de Rotor en Cortocircuito, en Potencias Grandes-Especificaciones.
NMX-J-075/3-ANCE	Aparatos Eléctricos-Máquinas Rotatorias Parte 3: Métodos de Prueba para Motores de Inducción de Corriente Alterna del Tipo de Rotor en Cortocircuito, en Potencias desde 0,062 kW-Métodos de Prueba.
CSA C390	Energy Efficiency Test Methods for Three-Phase Induction Motors.
CSA C22.2-100	Motors and Generators.
IEC 34 PT-1	Rotating Electrical Machines. Part I: Rating and Performance.
IEC 34 PT-2	Rotating Electrical Machines. Part 2: Methods for Determining Losses and Efficiency of Rotating Electrical Machines.
IEEE Std. 112	IEEE Standard Test Procedure for Polyphase Induction Motors and Generators.
NEMA MG 1	Motors and Generators.
IEEE 519-1992	Recommended Practices and Requirements for Harmonic Control in Electrical Power Systems

14. Concordancia con normas internacionales

Esta Norma no concuerda con ninguna norma internacional, por no existir referencia alguna en el momento de su elaboración.

15. Transitorios

1. Esta Norma Oficial Mexicana cancela y sustituye a la NOM-016-ENER-1997, Eficiencia energética de motores de corriente alterna trifásicos, de inducción, tipo jaula de ardilla, de uso general en potencia nominal de 0,746 kW a 149,2 kW. Límites, método de prueba y marcado que fue publicada en el **Diario Oficial de la Federación** el 17 de junio de 1998.

2. La presente Norma entrará en vigor a los 60 días naturales después de su publicación en el **Diario Oficial de la Federación** y a partir de esta fecha todos los motores de corriente alterna, trifásicos, de inducción, tipo jaula de ardilla, en potencia nominal de 0,746 kW a 149,2 kW comprendidos en el campo de aplicación de esta Norma Oficial Mexicana, deben ser certificados con base a la misma.

3. El marcado del valor de la eficiencia mínima asociada "$###_{min}$" indicado en el inciso 10. Marcado (placa de datos), entrará en vigor el 1 de enero de 2004.

4. Para los motores de corriente alterna, trifásicos, de inducción, tipo jaula de ardilla, en potencia nominal mayores a 149,2 kW y hasta 373 kW, el cumplimiento será exigible hasta que se cuente con la infraestructura para la evaluación de la conformidad.

5. Los motores de corriente alterna, trifásicos, de inducción, tipo jaula de ardilla con certificado de cumplimiento con la NOM-016-ENER-1997, expedido por los organismos de certificación acreditados y aprobados antes de esta fecha, podrán ser comercializadas como máximo hasta el término de su vigencia estipulada en el mismo.

6. No es necesario esperar el vencimiento del certificado de cumplimiento con la NOM-016-ENER-1997 para obtener el certificado de cumplimiento con la NOM-016-ENER-2002, si así le interesa al comercializador.

México, D.F., a 20 de diciembre de 2002.- El Presidente del Comité Consultivo Nacional de Normalización para la Preservación y Uso Racional de los Recursos Energéticos y Director General de la Comisión Nacional para el Ahorro de Energía, **Odón de Buen Rodríguez**.- Rúbrica.

Apéndice A
Análisis de Regresión Lineal

El propósito del análisis de regresión lineal es el encontrar una relación matemática entre dos conjuntos de variables, tal que los valores de una variable puedan ser usados para predecir la otra. La regresión lineal asume que los dos conjuntos de variables están relacionados linealmente; esto es, que si los valores de dos variables (x_i, y_i) son graficados, los puntos casi se ajustarán a una línea recta. El coeficiente de correlación (###), indica qué tan bien se ajustan estos pares de valores a una línea recta.

La relación de una línea recta se expresa de la siguiente forma:

$$Y = AX + B$$

donde:

Y es la variable dependiente;

X es la variable independiente;

A es la pendiente de la recta, y

B es la intersección de la recta con el eje de las ordenadas.

La pendiente de la recta (A) y la intersección con el eje de las ordenadas se calculan usando las siguientes dos fórmulas de regresión lineal:

$$A = \frac{N \sum XY - \left(\sum X\right)\left(\sum Y\right)}{N \sum X^2 - \left(\sum X\right)^2}$$

$$B = \frac{\sum Y}{N} - A\frac{\sum X}{N}$$

donde:

N es el número de parejas (x_i, y_i), el coeficiente de correlación (###) se calcula usando la siguiente fórmula:

$$g = \frac{N \sum XY - \left(\sum X\right)\left(\sum Y\right)}{\sqrt{\left(N \sum X^2 - \left(\sum X\right)^2\right)\left(N \sum Y^2 - \left(\sum Y\right)^2\right)}}$$

Los valores del coeficiente de correlación van desde -1 a +1. Un valor negativo indica una relación negativa (es decir, si X aumenta, Y disminuye o viceversa), y un valor positivo indica una relación positiva (es decir, si X aumenta, Y aumenta). Entre más cercano es el valor a -1 o +1 es mejor la relación. Un coeficiente de correlación cercano a cero indica una inexistencia de relación.

Apéndice B
Nomenclatura

A	Pendiente de la recta para el análisis de regresión lineal.
B	Intersección de la recta con el eje de las ordenadas para el análisis de regresión lineal.
FCD	Factor de Corrección del Dinamómetro, en N· m
I_0	Promedio de las corrientes de línea con el motor operando en vacío, en A
I_m	Promedio de las corrientes de línea para cada punto de carga, en A
$I_{mín}$	Promedio de las corrientes de línea con el dinamómetro a su carga mínima, en A
I^2R_{E0}	Pérdidas por efecto Joule en los devanados del estator para la operación en vacío del motor, en kW
I^2R_m	Pérdidas por efecto Joule en los devanados del estator para cada punto de carga, en kW

I^2R_{mc} Pérdidas por efecto Joule en los devanados del estator para cada punto de carga, referidas a una temperatura ambiente de 25°C, en kW

$I^2R_{mín}$ Pérdidas por efecto Joule en los devanados del estator durante la prueba con carga mínima en el dinamómetro, en kW

I^2R_r Pérdidas por efecto Joule en el devanado del rotor para cada punto de carga, en kW

I^2R_{rc} Pérdidas por efecto Joule en el devanado del rotor para cada punto de carga, referidas a una temperatura ambiente de 25°C en kW

K Constante del material de los devanados del estator

n_m Frecuencia de rotación para cada punto de carga, en min^{-1}

$n_{mín}$ Frecuencia de rotación con el dinamómetro a su carga mínima, en min^{-1}

n_0 Frecuencia de rotación en vacío, en min^{-1}

n_s Frecuencia de rotación síncrona, en min^{-1}

P_0 Potencia de entrada con el motor operando en vacío, en kW

P_d Potencia demandada al motor bajo prueba por el dinamómetro a su carga mínima, en kW

P_e Potencia de entrada para cada valor de carga, en kW

P_{fv} Pérdidas por fricción y ventilación, en kW

P_h Pérdidas en el núcleo, en kW

P_{ind} Pérdidas indeterminadas, en kW

$P_{mín}$ Potencia de entrada con el dinamómetro a su carga mínima, en kW

P_{res} Potencia residual para cada punto de carga, en kW

P_s Potencia de salida corregida para cada punto de carga, en kW

P_{sc} Potencia de salida corregida para cada punto de carga, referida a una temperatura ambiente de 25°C, en kW

R_{E0} Resistencia del estator medida entre las terminales de referencia, a la temperatura de la prueba de operación en vacío, en ###

R_f Resistencia del estator medida entre las terminales de referencia después de la estabilización térmica del motor al 100% de su carga nominal, en ###

R_i Resistencia de referencia medida inicialmente con el motor en frío, en ###

R_m Resistencia del estator corregida a la temperatura de los devanados para cada punto de carga,
en ###

R_{mc} Resistencia del estator corregida a la temperatura de los devanados para cada punto de carga, referida a una temperatura ambiente de 25°C, en ###

$R_{mín}$ Resistencia de referencia corregida a la temperatura de los devanados durante la prueba con carga mínima en el dinamómetro, en ###

S_m Deslizamiento en por unidad de la frecuencia de rotación síncrona, para cada punto de carga medido

S_{mc} Deslizamiento en por unidad de la frecuencia de rotación síncrona, para cada punto de carga medido, referido a una temperatura ambiente de 25°C

$S_{mín}$ Deslizamiento en por unidad de la frecuencia de rotación síncrona, con el dinamómetro a su carga mínima

T_c Par torsional del motor corregido para cada punto de carga, en N· m

T_m Par torsional del motor para cada punto de carga, en N· m

$T_{mín}$ Par torsional del motor con el dinamómetro a su carga mínima, en N· m

t_0 Promedio de las temperaturas de los devanados del estator para cada uno de los valores de tensión con el motor operando en vacío, en °C

t_{af} Temperatura ambiente durante la prueba de estabilidad térmica a carga plena, en °C

t_{ai} Temperatura ambiente durante la medición de los valores iniciales de resistencia y temperatura de los bobinados, en °C

t_{am} Temperatura ambiente durante las pruebas a diferentes cargas, en °C

t_c Temperatura t_f referida a una temperatura ambiente de 25°C, en °C

t_f Promedio de las temperaturas detectadas en los devanados del estator después de la estabilización térmica a la cual se midió la resistencia R_f en las terminales de referencia, en °C

t_i Promedio de las temperaturas de los devanados del estator con el motor en frío, en °C

t_m Promedio de las temperaturas de los devanados del estator para cada punto de carga, en °C

$t_{mín}$ Promedio de las temperaturas de los devanados del estator con el dinamómetro a su carga mínima, en °C

Factor de correlación para el análisis de regresión lineal

Eficiencia nominal, en porciento

$###_m$ Eficiencia calculada a la potencia nominal del motor, en por ciento

DAT Distorsión armónica total, en por ciento

Apéndice C

EQUIVALENCIA ENTRE kW y Cp

Potencia en kW	Potencia en Cp
0,746	1
1,119	1,5
1,492	2
2,238	3
3,730	5
5,595	7,5
7,460	10
11,19	15
14,92	20
18,65	25
22,38	30
29,84	40
37,30	50
44,76	60
55,95	75

74,60	100
93,25	125
111,9	150
149,2	200
186,5	250
223,8	300
261,1	350
298,4	400
335,7	450
373,0	500

SECRETARIA DE CONTRALORIA Y DESARROLLO ADMINISTRATIVO

ACUERDO Secretarial mediante el cual se destinan al servicio de la Secretaría de la Defensa Nacional, cinco inmuebles con superficie de 15,000.052, 12,988.078, 99.998, 150,000.00 metros cuadrados y 19-99-99.19 hectáreas, respectivamente, ubicados los dos primeros en la ciudad de Ojinaga, Estado de Chihuahua, el tercero en el Municipio de Pueblo Nuevo, Estado de Durango, el cuarto en el Municipio de Santa María Huatulco, Estado de Oaxaca y el último en el Municipio de Valladolid, Estado de Yucatán, a efecto de que los continúe utilizando con diversas instalaciones militares y en el desarrollo de actividades castrenses.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Secretaría de Contraloría y Desarrollo Administrativo.

FRANCISCO JAVIER BARRIO TERRAZAS, Secretario de Contraloría y Desarrollo Administrativo, con fundamento en los artículos 2o. fracción V, 8o. fracción I, 9o. párrafo primero, 10 párrafo primero, 37, 39, 41 y 44 de la Ley General de Bienes Nacionales; 37 fracciones VI, XX, XXII y XXIII de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal, y

CONSIDERANDO

Que dentro de los bienes de dominio público de la Federación se encuentran los siguientes:

- Inmueble con superficie de 15,000.052 metros cuadrados, ubicado en la manzana número M-N-5, de la ciudad de Ojinaga, Estado de Chihuahua, cuya propiedad se acredita mediante escritura pública número 2 de fecha 18 de diciembre de 1997, otorgada por el Notario Público número 28 del Distrito Judicial Morelos, Estado de Chihuahua, en la que consta la compraventa a favor del Gobierno Federal del bien señalado, documento inscrito en el Registro Público de la Propiedad Federal bajo el folio real número 63762 el 30 de mayo de 2002, con las medidas y colindancias que se consignan en el plano número A-5-105-15, elaborado a escala 1:1000 por la Secretaría de la Defensa Nacional el 19 de junio de 2002, aprobado por la Dirección General del Patrimonio Inmobiliario Federal, que obra en el expediente respectivo.

- Inmueble con superficie de 12,988.078 metros cuadrados, ubicado en la manzana número M-N-6, de la ciudad de Ojinaga, Estado de Chihuahua, cuya propiedad se acredita mediante escritura pública número 23 de fecha 31 de mayo de 2002, otorgada por el Notario Público número 28 del Distrito Judicial Morelos, Estado de Chihuahua, en la que consta la donación a favor del Gobierno Federal del bien señalado, documento inscrito en el Registro Público de la Propiedad Federal bajo el folio real número 64552 el 6 de agosto de 2002, con las medidas y colindancias que se consignan en el plano número A-5-102-16, elaborado a

escala 1:1000 por la Secretaría de la Defensa Nacional el 19 de junio de 2002, aprobado por la Dirección General del Patrimonio Inmobiliario Federal, que obra en el expediente respectivo.

- Inmueble con superficie de 99.998 metros cuadrados, ubicado en el Fundo Legal de "El Salto", Municipio de Pueblo Nuevo, Estado de Durango, cuya propiedad se acredita con el Título de Propiedad número 7400 de fecha 1 de agosto de 2001, otorgado por el Gobierno del Estado de Durango, en el que consta la donación a favor del Gobierno Federal del bien señalado, documento inscrito en el Registro Público de la Propiedad Federal bajo el folio real número 67278 el 13 de noviembre de 2002, con las medidas y colindancias que se consignan en el plano número B-3-135-6, elaborado a escala 1:50 por la Secretaría de la Defensa Nacional el 4 de julio de 2002, aprobado por la Dirección General del Patrimonio Inmobiliario Federal, que obra en el expediente respectivo.

- Inmueble con superficie de 150,000.00 metros cuadrados, ubicado en el entronque Tangolunda con la carretera federal 200, Municipio de Santa María Huatulco, Estado de Oaxaca, cuya propiedad se acredita mediante contrato número CD-A-83/2000 de fecha 30 de noviembre de 2000, en el que consta la donación a favor del Gobierno Federal del bien señalado, documento inscrito en el Registro Público de la Propiedad Federal bajo el folio real número 58837 el 6 de abril de 2001, con las medidas y colindancias que se consignan en el plano número D-2-276-1-3, elaborado a escala 1:2000 por la Secretaría de la Defensa Nacional el 5 de septiembre de 2002, aprobado por la Dirección General del Patrimonio Inmobiliario Federal, que obra en el expediente respectivo.

- Inmueble con superficie de 19-99-99.19 hectáreas, identificado como área "A", ubicado en el Municipio de Valladolid, Estado de Yucatán, cuya propiedad se acredita mediante escritura pública de fecha 12 de febrero de 1966, otorgada por el Escribano Público de Valladolid, Estado de Yucatán, en la que consta la donación a favor del Gobierno Federal del bien señalado, documento inscrito en el Registro Público de la Propiedad Federal bajo el folio real número 41650 el 27 de octubre de 1998, con las medidas y colindancias que se consignan en el plano número D-4-297-6-A, elaborado a escala 1:2000 por la Secretaría de la Defensa Nacional el 29 de julio de 2000, aprobado por la Dirección General del Patrimonio Inmobiliario Federal, que obra en el expediente respectivo;

Que la Secretaría de la Defensa Nacional, mediante oficios números GRP/6458 y GRP/6459 de fecha 12 de diciembre de 2002, GRP/6185 de fecha 26 de noviembre de 2002, 45622 de fecha 13 de junio de 2001 y 91382 de fecha 28 de diciembre de 2001, ha solicitado se destinen a su servicio los inmuebles descritos en el considerando que antecede, a efecto de que los continúe utilizando, los ubicados en el Estado de Chihuahua, en la construcción de las instalaciones de la 3a. Compañía de Infantería no Encuadrada; el localizado en el Estado de Durango, en el desarrollo de actividades castrenses; el situado en el Estado de Oaxaca, en el cumplimiento de las misiones constitucionales y legales encomendadas al Ejército y Fuerza Aérea Mexicanos, y el ubicado en el Estado de Yucatán, con el Campo Militar número 37-B;

Que la Dirección de Obras Públicas del H. Ayuntamiento Constitucional de Ojinaga, Estado de Chihuahua; la Presidencia Municipal de Pueblo Nuevo, Estado de Durango; la Presidencia Municipal de Santa María Huatulco, Estado de Oaxaca, y la Coordinación de Desarrollo Urbano y Obras Públicas del H. Ayuntamiento Constitucional de Valladolid, Estado de Yucatán, mediante oficios números DOPM 19-95/02 de fecha 3 de diciembre de 2002, 192/2002 de fecha 10 de abril de 2002, JSC/1581/01 de fecha 5 de diciembre de 2001 y oficio sin número de fecha 14 de diciembre de 2001, respectivamente, determinaron procedente el uso que se le viene dando a los inmuebles materia del presente

ordenamiento, ya que resulta compatible con el Plan de Desarrollo Urbano de las localidades en que cada uno se ubica, y

Que toda vez que se han integrado los expedientes respectivos con base en las disposiciones de la Ley General de Bienes Nacionales y siendo propósito del Ejecutivo Federal dar al patrimonio inmobiliario federal el óptimo aprovechamiento, dotando en la medida de lo posible a las dependencias de la Administración Pública Federal con los elementos que les permitan el mejor desempeño de sus funciones, he tenido a bien expedir el siguiente:

ACUERDO

PRIMERO.- Se destinan al servicio de la Secretaría de la Defensa Nacional los inmuebles descritos en el considerando primero del presente Acuerdo, a efecto de que los continúe utilizando en los fines que para cada uno de ellos se señalan en el considerando segundo de este ordenamiento.

SEGUNDO.- Si la Secretaría de la Defensa Nacional diere a los inmuebles que se le destinan un uso distinto al establecido en el presente Acuerdo, sin la previa autorización de la Secretaría de Contraloría y Desarrollo Administrativo, o bien los dejare de utilizar o necesitar, dichos bienes con todas sus mejoras y accesiones se retirarán de su servicio para ser administrados por esta dependencia.

TERCERO.- La Secretaría de Contraloría y Desarrollo Administrativo, en el ámbito de sus atribuciones, vigilará el estricto cumplimiento del presente ordenamiento.

TRANSITORIO

UNICO.- El presente Acuerdo entrará en vigor al día siguiente de su publicación en el **Diario Oficial de la Federación**.

Sufragio Efectivo. No Reelección.

México, Distrito Federal, a los siete días del mes de enero de dos mil tres.- El Secretario de Contraloría y Desarrollo Administrativo, **Francisco Javier Barrio Terrazas**.- Rúbrica.

SECRETARIA DE LA REFORMA AGRARIA

RESOLUCION que declara como terreno nacional el predio Plan de San José, expediente número 508414, Municipio de Villa Corzo, Chis.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Secretaría de la Reforma Agraria.- Subsecretaría de Ordenamiento de la Propiedad Rural.- Dirección General de Ordenamiento
y Regularización.

RESOLUCION

Visto para resolver el expediente número 508414, y

RESULTANDOS

1o.- Que en la Dirección de Regularización de la Propiedad Rural, dependiente de la Dirección General de Ordenamiento y Regularización, se encuentra el expediente número 508414, relativo al procedimiento de investigación, deslinde y levantamiento topográfico respecto del presunto terreno nacional denominado "Plan de San José", con una superficie de 169-76-91 (ciento sesenta y nueve hectáreas, setenta y seis áreas, noventa y una centiáreas), localizado en el Municipio de Villa Corzo del Estado de Chiapas.

2o.- Que con fecha 16 de julio de 1994 se publicó en el **Diario Oficial de la Federación** el aviso de deslinde con el propósito de realizar, conforme al procedimiento, las operaciones de deslinde que fueran necesarias.

3o.- Que como se desprende del dictamen técnico número 880134, de fecha 26 de junio de 2001 emitido en sentido positivo, el predio en cuestión tiene las coordenadas de ubicación geográfica y colindancias siguientes:

De latitud Norte 15 grados, 55 minutos, 00 segundos; y de longitud Oeste 93 grados, 05 minutos, 00 segundos, y colindancias:

AL NORTE: Isauro Ruiz Marina y Luis Salas Betanzos

AL SUR: Romero Macías

AL ESTE: Isauro Ruiz Marina

AL OESTE: Luis Salas Betanzos

CONSIDERANDOS

I.- Esta Secretaría es competente para conocer y resolver sobre la procedencia o improcedencia de la resolución que declare o no el terreno como nacional en torno al predio objeto de los trabajos de deslinde, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 27 constitucional; 160 de la Ley Agraria; 41 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 111, 112, 113 y 115 del Reglamento de la Ley Agraria en Materia de Ordenamiento de la Propiedad Rural, así como 4o., 5o. fracción XIX, 6o. y 12 fracciones I y II de su Reglamento Interior.

II.- Una vez revisados los trabajos de deslinde, a fin de verificar que éstos se desarrollaron con apego a las normas técnicas, habiéndose realizado los avisos, notificaciones y publicaciones que exigen los ordenamientos legales, según se acredita con la documentación que corre agregada a su expediente, se desprende que con fecha 26 de junio de 2001 se emitió el correspondiente dictamen técnico, asignándosele el número 880134, mediante el cual se aprueban los trabajos del deslinde y los planos derivados del mismo, resultando una superficie analítica de 169-76-91 (ciento sesenta y nueve hectáreas, setenta y seis áreas, noventa y una centiáreas), con las coordenadas geográficas y colindancias siguientes:

De latitud Norte 15 grados, 55 minutos, 00 segundos; y de longitud Oeste 93 grados, 05 minutos, 00 segundos, y colindancias:

AL NORTE: Isauro Ruiz Marina y Luis Salas Betanzos

AL SUR: Romero Macías

AL ESTE: Isauro Ruiz Marina

AL OESTE: Luis Salas Betanzos

III.- Durante el desarrollo de los trabajos de deslinde se apersonaron los poseedores de los predios que colindan con el terreno de que se trata en la presente, quienes manifestaron su conformidad de colindancias con el predio en cuestión y que se describen en los trabajos técnicos que obran en su expediente.

En consecuencia, es de resolverse y se resuelve:

RESOLUTIVOS

PRIMERO.- Se declara que el terreno al que se refiere la presente es nacional, conformándose por 169-76-91 (ciento sesenta y nueve hectáreas, setenta y seis áreas, noventa y una centiáreas), con las colindancias, medidas y ubicación geográfica descritas en la presente Resolución.

SEGUNDO.- Publíquese la presente Resolución en el **Diario Oficial de la Federación** y notifíquese personalmente a los interesados dentro de los diez días naturales siguientes al de su publicación.

TERCERO.- Inscríbase esta Resolución en el Registro Público de la Propiedad y del Comercio de la entidad que corresponda, en el Registro Público de la Propiedad Inmobiliaria Federal y en el Registro Agrario Nacional.

Así lo proveyó y firma.

México, D.F., a 30 de mayo de 2002.- La Secretaria de la Reforma Agraria, **María Teresa Herrera Tello**.- Rúbrica.- El Subsecretario de Ordenamiento de la Propiedad Rural, **Gilberto José Hershberger Reyes**.- Rúbrica.- La Directora General de Ordenamiento y Regularización, **María del Rosario Garza Alejandro**.- Rúbrica.

RESOLUCION que declara como terreno nacional el predio Sólo Dios, expediente número 508415, Municipio de Villa Corzo, Chis.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Secretaría de la Reforma Agraria.- Subsecretaría de Ordenamiento de la Propiedad Rural.- Dirección General de Ordenamiento
y Regularización.

RESOLUCION

Visto para resolver el expediente número 508415, y

RESULTANDOS

1o.- Que en la Dirección de Regularización de la Propiedad Rural, dependiente de la Dirección General de Ordenamiento y Regularización, se encuentra el expediente número 508415, relativo al procedimiento de investigación, deslinde y levantamiento topográfico respecto del presunto terreno nacional denominado "Sólo Dios", con un superficie de 170-01-64 (ciento setenta hectáreas, una área, sesenta y cuatro centiáreas), localizado en el Municipio de Villa Corzo del Estado de Chiapas.

2o.- Que con fecha 16 de julio de 1994 se publicó en el **Diario Oficial de la Federación** el aviso de deslinde con el propósito de realizar, conforme al procedimiento, las operaciones de deslinde que fueran necesarias.

3o.- Que como se desprende del dictamen técnico número 880234, de fecha 26 de junio de 2001 emitido en sentido positivo, el predio en cuestión tiene las coordenadas de ubicación geográfica y colindancias siguientes:

De latitud Norte 15 grados, 55 minutos, 00 segundos; y de longitud Oeste 93 grados, 05 minutos, 00 segundos, y colindancias:

AL NORTE: César Israel Laguna

AL SUR: Hermilo Macías y Luis Salas Betanzos

AL ESTE: Luis Salas Betanzos

AL OESTE: Bernabé Cruz Laguna

CONSIDERANDOS

I.- Esta Secretaría es competente para conocer y resolver sobre la procedencia o improcedencia de la resolución que declare o no el terreno como nacional en torno al predio objeto de los trabajos de deslinde, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 27 constitucional; 160 de la Ley Agraria; 41 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 111, 112, 113 y 115 del Reglamento de la Ley Agraria en Materia de Ordenamiento de la Propiedad Rural, así como 4o., 5o. fracción XIX, 6o. y 12 fracciones I y II de su Reglamento Interior.

II.- Una vez revisados los trabajos de deslinde, a fin de verificar que éstos se desarrollaron con apego a las normas técnicas, habiéndose realizado los avisos, notificaciones y publicaciones que exigen los ordenamientos legales, según se acredita con la documentación que corre agregada a su expediente, se desprende que con fecha 26 de junio de 2001 se emitió el correspondiente dictamen técnico, asignándosele el número 880234, mediante el cual se aprueban los trabajos del deslinde y los planos derivados del mismo, resultando una superficie analítica de 170-01-64 (ciento setenta hectáreas, una área, sesenta y cuatro centiáreas), con las coordenadas geográficas y colindancias siguientes:

De latitud Norte 15 grados, 55 minutos, 00 segundos; y de longitud Oeste 93 grados, 05 minutos, 00 segundos, y colindancias:

AL NORTE: César Israel Laguna

AL SUR: Hermilo Macías y Luis Salas Betanzos

AL ESTE: Luis Salas Betanzos

AL OESTE: Bernabé Cruz Laguna

III.- Durante el desarrollo de los trabajos de deslinde se apersonaron los poseedores de los predios que colindan con el terreno de que se trata en la presente, quienes manifestaron su conformidad de colindancias con el predio en cuestión y que se describen en los trabajos técnicos que obran en su expediente.

En consecuencia, es de resolverse y se resuelve:

RESOLUTIVOS

PRIMERO.- Se declara que el terreno al que se refiere la presente es nacional, conformándose por 170-01-64 (ciento setenta hectáreas, una área, sesenta y cuatro centiáreas), con las colindancias, medidas y ubicación geográfica descritas en la presente Resolución.

SEGUNDO.- Publíquese la presente Resolución en el **Diario Oficial de la Federación** y notifíquese personalmente a los interesados dentro de los diez días naturales siguientes al de su publicación.

TERCERO.- Inscríbase esta Resolución en el Registro Público de la Propiedad y del Comercio de la entidad que corresponda, en el Registro Público de la Propiedad Inmobiliaria Federal y en el Registro Agrario Nacional.

Así lo proveyó y firma.

México, D.F., a 30 de mayo de 2002.- La Secretaria de la Reforma Agraria, **María Teresa Herrera Tello**.- Rúbrica.- El Subsecretario de Ordenamiento de la Propiedad Rural, **Gilberto José Hershberger Reyes**.- Rúbrica.- La Directora General de Ordenamiento y Regularización, **María del Rosario Garza Alejandro**.- Rúbrica.

BANCO DE MEXICO

TIPO de cambio para solventar obligaciones denominadas en moneda extranjera pagaderas en la República Mexicana.

Al margen un logotipo, que dice: Banco de México.

TIPO DE CAMBIO PARA SOLVENTAR OBLIGACIONES DENOMINADAS EN MONEDA EXTRANJERA PAGADERAS EN LA REPUBLICA MEXICANA

Con fundamento en el artículo 35 de la Ley del Banco de México; en los artículos 8o. y 10o. del Reglamento Interior del Banco de México, y en los términos del numeral 1.2 de las Disposiciones Aplicables
a la Determinación del Tipo de Cambio para Solventar Obligaciones Denominadas en Moneda Extranjera Pagaderas en la República Mexicana, publicadas en el **Diario Oficial de la Federación** el 22 de marzo de 1996, el Banco de México informa que el tipo de cambio citado obtenido el día de hoy conforme al procedimiento establecido en el numeral 1 de las Disposiciones mencionadas, fue de $10.4672 M.N. (DIEZ PESOS CON CUATRO MIL SEISCIENTOS SETENTA Y DOS DIEZMILESIMOS MONEDA NACIONAL) por un dólar de los EE.UU.A.

La equivalencia del peso mexicano con otras monedas extranjeras se calculará atendiendo a la cotización que rija para estas últimas contra el dólar de los EE.UU.A., en los mercados internacionales el día en que se haga el pago. Estas cotizaciones serán dadas a conocer, a solicitud de los interesados, por las instituciones de crédito del país.

Atentamente
México, D.F., a 10 de enero de 2003.
BANCO DE MEXICO

Gerente de Disposiciones al Sistema Financiero	Gerente de Operaciones Nacionales
Eduardo Gómez Alcázar	**Jaime Cortina Morfin**
Rúbrica.	Rúbrica.

TASAS de interés de instrumentos de captación bancaria en moneda nacional.

Al margen un logotipo, que dice: Banco de México.

TASAS DE INTERES DE INSTRUMENTOS DE CAPTACION BANCARIA EN MONEDA NACIONAL

	TASA BRUTA		**TASA BRUTA**
I. DEPOSITOS A PLAZO FIJO		II. PAGARES CON RENDIMIENTO LIQUIDABLE AL VENCIMIENTO	
A 60 días		A 28 días	
Personas físicas	3.78	Personas físicas	3.40
Personas morales	3.78	Personas morales	3.40
A 90 días		A 91 días	
Personas físicas	3.87	Personas físicas	3.70
Personas morales	3.87	Personas morales	3.70
A 180 días		A 182 días	
Personas físicas	4.03	Personas físicas	3.92
Personas morales	4.03	Personas morales	3.92

Las tasas a que se refiere esta publicación, corresponden al promedio de las determinadas por las instituciones de crédito para la captación de recursos del público en general a la apertura del día 10 de enero de 2003. Se expresan en por ciento anual y se dan a conocer para los efectos a que se refiere la publicación de este Banco de México en el **Diario Oficial de la Federación** de fecha 11 de abril de 1989.

México, D.F., a 10 de enero de 2003.
BANCO DE MEXICO

Gerente de Disposiciones al Sistema Financiero	Director de Información del Sistema Financiero
Eduardo Gómez Alcázar	**Cuauhtémoc Montes Campos**
Rúbrica.	Rúbrica.

(R.- 173083)

TASA de interés interbancaria de equilibrio.

Al margen un logotipo, que dice: Banco de México.

TASA DE INTERES INTERBANCARIA DE EQUILIBRIO

Según resolución de Banco de México publicada en el **Diario Oficial de la Federación** del 23 de marzo
de 1995, y de conformidad con lo establecido en el Anexo 1 de la Circular 2019/95, modificada mediante Circular-Telefax 4/97 del propio Banco del 9 de enero de 1997, dirigida a las instituciones de banca múltiple,
se informa que la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio a plazo de 28 días, obtenida el día de hoy, fue de 8.9300 por ciento.

La tasa de interés citada se calculó con base a las cotizaciones presentadas por: BBVA Bancomer, S.A., Banca Serfin S.A., Banco Internacional S.A., Banco Inbursa S.A., Banco Invex S.A., ING Bank México S.A., ScotiaBank Inverlat, S.A. y Banco Mercantil Del Norte S.A.

México, D.F., a 10 de enero de 2003.

BANCO DE MEXICO

Gerente de Disposiciones al Sistema Financiero	Gerente de Operaciones Nacionales
Eduardo Gómez Alcázar	**Jaime Cortina Morfin**
Rúbrica.	Rúbrica.

COSTO de captación de los pasivos a plazo denominados en dólares de los EE.UU.A., a cargo de las instituciones de banca múltiple del país (CCP-dólares).

Al margen un logotipo, que dice: Banco de México.

COSTO DE CAPTACION DE LOS PASIVOS A PLAZO DENOMINADOS EN DOLARES DE LOS EE.UU.A., A CARGO DE LAS INSTITUCIONES DE BANCA MULTIPLE DEL PAIS (CCP-Dólares)

Según resolución del Banco de México publicada en el **Diario Oficial de la Federación** el día 6 de mayo de 1996, el costo de captación de los pasivos a plazo denominados en dólares de los EE.UU.A. (CCP-Dólares), expresado en por ciento anual, de las instituciones de banca múltiple del país, fue de 3.10 (tres puntos y diez centésimas) en el mes de diciembre de 2002.

México, D.F., a 10 de enero de 2003.

BANCO DE MEXICO

Gerente de Disposiciones al Sistema Financiero	Director de Información del Sistema Financiero
Eduardo Gómez Alcázar	**Cuauhtémoc Montes Campos**
Rúbrica.	Rúbrica.

INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL

ACUERDO del Consejo General del Instituto Federal Electoral, por el que se indican los criterios aplicables para el registro de candidaturas a diputados por ambos principios que presenten los partidos políticos y, en su caso, las coaliciones ante los consejos del Instituto, para el Proceso Electoral Federal del año 2003.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Instituto Federal Electoral.- Consejo General.- CG225/2002.

ACUERDO DEL CONSEJO GENERAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, POR EL QUE SE INDICAN LOS CRITERIOS APLICABLES PARA EL REGISTRO DE CANDIDATURAS A DIPUTADOS POR AMBOS PRINCIPIOS QUE PRESENTEN LOS PARTIDOS POLITICOS Y EN SU CASO, LAS COALICIONES ANTE LOS CONSEJOS DEL INSTITUTO, PARA EL PROCESO ELECTORAL FEDERAL DEL AÑO 2003.

ANTECEDENTES

I. PARA EL PROCESO FEDERAL ELECTORAL DE 1991, EL CONSEJO GENERAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL DEFINIO ALGUNOS CRITERIOS PARA FACILITAR Y AGILIZAR EL REGISTRO DE CANDIDATURAS A PUESTOS DE ELECCION POPULAR QUE PRESENTARON LOS PARTIDOS POLITICOS CON REGISTRO, LO CUAL PERMITIO EL CUMPLIMIENTO CABAL DE LA RESPONSABILIDAD DE LOS ORGANOS ENCARGADOS DE REVISAR, ANALIZAR E INTEGRAR EFICIENTEMENTE LOS EXPEDIENTES QUE FUERON SOMETIDOS A LOS DIVERSOS CONSEJOS DE ESTE INSTITUTO, PARA EL REGISTRO DE LAS CANDIDATURAS PROCEDENTES.

II. DE LA EXPERIENCIA OBTENIDA EN 1991, Y EN VIRTUD DE QUE PARA LAS ELECCIONES DE 1994 LOS PARTIDOS POLITICOS PRESENTARON UN NUMERO IMPORTANTE DE SOLICITUDES DE REGISTRO DE CANDIDATOS A LA PRESIDENCIA DE LA REPUBLICA, FORMULAS DE SENADORES Y FORMULAS DE DIPUTADOS POR LOS PRINCIPIOS DE MAYORIA RELATIVA Y DE REPRESENTACION PROPORCIONAL, ASI COMO TAMBIEN, PARA LA ELECCION DE LOS MIEMBROS A LA ASAMBLEA DE REPRESENTANTES DEL DISTRITO FEDERAL Y LAS RESPECTIVAS SUSTITUCIONES QUE SE SOLICITARON, FUE NECESARIO QUE EL CONSEJO GENERAL ACORDARA NUEVAMENTE LOS CRITERIOS PARA AGILIZAR LA FUNCION REGISTRAL DE LOS DIVERSOS CONSEJOS DEL INSTITUTO, PARA LAS ELECCIONES DE 1997.

III. CON FECHA DIECISIETE DE DICIEMBRE DEL AÑO MIL NOVECIENTOS NOVENTA Y NUEVE, EL CONSEJO GENERAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL EN SESION ORDINARIA APROBO EL ACUERDO POR EL QUE SE INDICAN LOS CRITERIOS APLICABLES PARA EL REGISTRO DE CANDIDATURAS A CARGOS DE ELECCION POPULAR QUE PRESENTEN LOS PARTIDOS POLITICOS Y, EN SU CASO, LAS COALICIONES ANTE LOS CONSEJOS DEL INSTITUTO, PARA EL PROCESO ELECTORAL FEDERAL DEL AÑO 2000. ACUERDO PUBLICADO EN EL **DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACION** EL DIA SIETE DE ENERO DEL AÑO DOS MIL, Y

CONSIDERANDO

1.- QUE PARA LAS ELECCIONES FEDERALES DEL AÑO 2003, ES NECESARIO QUE EN ATENCION A LOS PRINCIPIOS DE CERTEZA Y OBJETIVIDAD CONSIGNADOS EN EL ARTICULO 41, BASE III, PARRAFO PRIMERO DE LA CONSTITUCION POLITICA DE LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS Y EN EL ARTICULO 69, PARRAFO 2, DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES Y QUE DEBEN SER OBSERVADOS EN SU ACTIVIDAD POR EL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, Y CON EL OBJETO DE CONSEGUIR MAYOR TRANSPARENCIA EN TODAS LAS ETAPAS DEL PROCESO ELECTORAL, EL CONSEJO GENERAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL ACUERDE UNA SERIE DE CRITERIOS PARA LA DEBIDA APLICACION DE LAS DISPOSICIONES CONSTITUCIONALES Y DEL CODIGO DE LA MATERIA, QUE REGULAN LOS ACTOS PARA EL REGISTRO DE LOS CANDIDATOS DE LOS PARTIDOS POLITICOS A PUESTOS DE ELECCION POPULAR PARA EFECTOS DE INTEGRAR LA REPRESENTACION NACIONAL; ASI COMO PARA AGILIZAR Y SIMPLIFICAR EL PROCESO DE REGISTRO DE DICHOS CANDIDATOS EN LOS DIVERSOS CONSEJOS DEL INSTITUTO, SIN DETRIMENTO DE LA SEGURIDAD JURIDICA DE LOS CIUDADANOS Y LOS PARTIDOS POLITICOS NACIONALES.

2.- QUE LOS ARTICULOS 41, BASE I, PARRAFO SEGUNDO DE LA CONSTITUCION POLITICA DE LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS EN RELACION CON EL ARTICULO 175, PARRAFO 1, DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES FACULTAN EXCLUSIVAMENTE A LOS PARTIDOS POLITICOS NACIONALES PARA SOLICITAR EL REGISTRO DE CANDIDATOS A CARGOS DE ELECCION POPULAR, Y QUE PARA TAL EFECTO, DE ACUERDO CON EL ARTICULO 176, PARRAFO 1, DEL CODIGO CITADO, LOS PARTIDOS POLITICOS DEBEN REGISTRAR PREVIAMENTE LA PLATAFORMA ELECTORAL QUE SOSTENDRAN SUS CANDIDATOS DURANTE LAS CAMPAÑAS POLITICAS.

EN ESTE ORDEN DE IDEAS, EL PLAZO PARA LA PRESENTACION DE LAS PLATAFORMAS ELECTORALES SERA DURANTE LOS PRIMEROS QUINCE DIAS DEL MES DE ENERO DEL AÑO 2003, CONFORME A LO SEÑALADO POR EL ARTICULO 176, PARRAFO 2, DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES.

3.- QUE CONFORME A LO ESTIPULADO POR LOS ARTICULOS 116, PARRAFO 1, INCISO e); 177; Y 178; EN RELACION CON EL 82, PARRAFO 1, INCISO o) Y p), DEL CODIGO DE LA MATERIA, EL REGISTRO DE CANDIDATOS A DIPUTADOS POR AMBOS PRINCIPIOS DEBE REALIZARSE CONFORME A LOS PLAZOS ESTABLECIDOS, Y ANTE LOS ORGANOS COMPETENTES PARA ELLO, SIENDO LOS SIGUIENTES:

CANDIDATOS A DIPUTADOS POR EL PRINCIPIO DE MAYORIA RELATIVA DEL 1 AL 15 DE ABRIL DEL AÑO 2003, INCLUSIV E, POR LOS CONSEJOS DISTRITALES, Y SUPLETORIAMENTE POR EL CONSEJO GENERAL.

CANDIDATOS A DIPUTADOS POR EL PRINCIPIO DE REPRESENTACION PROPORCIONAL DEL 15 AL 30 DE ABRIL DEL AÑO 2003, INCLUSIVE, POR EL CONSEJO GENERAL.

PARA LO ANTERIOR, LOS PARTIDOS POLITICOS O, EN SU CASO, LA COALICION QUE LOS POSTULE, TENDRAN LA OBLIGACION DE CUMPLIMENTAR LOS REQUISITOS LEGALES ESTIPULADOS PARA EFECTUAR DICHO TRAMITE.

4.- QUE CONFORME AL PARRAFO I, DEL ARTICULO 178, DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES, LOS DATOS QUE DEBERA CONTENER LA SOLICITUD DE REGISTRO DE CANDIDATURAS SON:

- APELLIDO PATERNO, APELLIDO MATERNO Y NOMBRE COMPLETO;
- LUGAR Y FECHA DE NACIMIENTO;
- DOMICILIO Y TIEMPO DE RESIDENCIA EN EL MISMO;
- OCUPACION;
- CLAVE DE LA CREDENCIAL PARA VOTAR; Y
- CARGO PARA EL QUE SE LES POSTULE.

EN EL PARRAFO 2 DEL NUMERAL CITADO, SE DISPONE ADEMAS, QUE LA SOLICITUD DEBERA ACOMPAÑARSE DE LA DECLARACION DE ACEPTACION DE LA CANDIDATURA, DE COPIA DEL ACTA DE NACIMIENTO, Y DE LA CREDENCIAL PARA VOTAR, ASI COMO, EN SU CASO, DE LA CONSTANCIA DE RESIDENCIA DE PROPIETARIOS Y SUPLENTES.

5.- QUE POR LO ANTERIOR, SE ESTIMA CONVENIENTE, QUE EL CONSEJO GENERAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, CONFORME A LO DISPUESTO POR EL ARTICULO 178, PARRAFO 2, DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES, AL NO DETERMINAR LA NATURALEZA SIMPLE O CERTIFICADA DE LAS COPIAS DEL ACTA DE NACIMIENTO Y DE LA CREDENCIAL PARA VOTAR QUE DEBEN ACOMPAÑARSE A LA SOLICITUD DE REGISTRO DE CANDIDATURAS, CONSIDERE SUFICIENTE LA PRESENTACION DE COPIA SIMPLE, A CONDICION INEXCUSABLE DE QUE DICHA COPIA TENDRA QUE SER TOTALMENTE LEGIBLE.

6.- QUE SIN MENOSCABO DE LO ANTERIOR, SE PRECISA QUE TRATANDOSE DE LA DECLARACION DE ACEPTACION DE LA CANDIDATURA ASI COMO DE LA MISMA SOLICITUD, POR LA NATURALEZA PROPIA DE DICHOS DOCUMENTOS QUE DEBEN CONTENER LA MUESTRA DE LA INDUBITABLE VOLUNTAD, TANTO DEL CANDIDATO DE PARTICIPAR COMO DEL PARTIDO POLITICO O COALICION DE POSTULARLO, DEBERAN CONTENER LAS FIRMAS AUTOGRAFAS, NO SIENDO POSIBLE ACEPTAR EN NINGUN CASO FIRMA EN FACSIMIL, FAX O COPIAS FOTOSTATICA S SIMPLES; SALVO QUE SE TRATE DE COPIAS CERTIFICADAS POR NOTARIO PUBLICO, EN LAS QUE SE INDIQUE QUE LAS MISMAS SON REFLEJO FIEL DE LOS ORIGINALES QUE TUVO
A LA VISTA.

7.- QUE SE ESTIMA QUE LOS DATOS CONTENIDOS EN LA CREDENCIAL PARA VOTAR CON FOTOGRAFIA QUE EXPIDE EL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, SON SUFICIENTES PARA APORTAR SEGURIDAD JURIDICA
Y ACREDITAR LA RESIDENCIA DE LOS CANDIDATOS QUE POSTULEN LOS PARTIDOS POLITICOS, O EN SU CASO LA COALICION RESPECTIVA, TAL Y COMO LO SEÑALA EL ARTICULO 178, PARRAFO 2, DEL CODIGO EN REFERENCIA.

8.- QUE EN ATENCION A LO DISPUESTO EN LOS ARTICULOS 175, PARRAFO 1 Y 178, PARRAFO 3, DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES, ES NECESARIO QUE LOS PARTIDOS POLITICOS Y EN SU CASO LA COALICION, PRECISEN Y FUNDEN LA INSTANCIA FACULTADA PARA DESIGNAR A SUS CANDIDATOS Y AQUELLA AUTORIZADA PARA SUSCRIBIR LA SOLICITUD DE REGISTRO DE CANDIDATURAS A PUESTOS DE ELECCION POPULAR, ASI COMO MANIFESTAR POR ESCRITO QUE LOS

CANDIDATOS CUYOS REGISTROS SE SOLICITEN FUERON SELECCIONADOS DE CONFORMIDAD CON LAS NORMAS ESTATUTARIAS DEL PROPIO PARTIDO O LAS ADOPTADAS, EN SU CASO, POR LA COALICION RESPECTIVA. POR LO QUE, INDEPENDIENTEMENTE DE CUMPLIR CON LO SEÑALADO EN EL CITADO ARTICULO 178, LA DIRECCION EJECUTIVA DE PRERROGATIVAS Y PARTIDOS POLITICOS, CON DIEZ DIAS DE ANTICIPACION AL INICIO DE LOS PLAZOS QUE SEÑALA EL ARTICULO 177 DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES, REQUERIRA A LOS PARTIDOS POLITICOS O COALICIONES PARA QUE EN UN TERMINO DE CINCO DIAS CONTADOS A PARTIR DE LA NOTIFICACION, PRECISEN LO SEÑALADO EN LA PRIMERA PARTE DEL PRESENTE CONSIDERANDO, ES DECIR, EL METODO ESTATUTARIO MEDIANTE EL CUAL FUERON SELECCIONADOS LOS CANDIDATOS QUE POSTULEN, ASI COMO LA INSTANCIA FACULTADA PARA PRESENTAR Y SUSCRIBIR LA SOLICITUD DE REGISTRO.

9.- QUE CONFORME A LO DISPUESTO EN LOS ARTICULOS 4, PARRAFO 1,175, 175-A, 175-B Y 175-C, DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES, LOS PARTIDOS POLITICOS PROMOVERAN Y GARANTIZARAN LA IGUALDAD DE OPORTUNIDADES Y LA EQUIDAD ENTRE MUJERES Y HOMBRES EN LA VIDA POLITICA DEL PAIS, POR LO QUE DE LA TOTALIDAD DE SOLICITUDES DE REGISTRO DE CANDIDATURAS A DIPUTADOS TANTO DE MAYORIA RELATIVA COMO DE REPRESENTACION PROPORCIONAL, QUE PRESENTEN LOS PARTIDOS POLITICOS O COALICIONES ANTE EL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, EN NINGUN CASO INCLUIRAN MAS DEL SETENTA POR CIENTO DE CANDIDATOS PROPIETARIOS DE UN MISMO GENERO.

LAS LISTAS DE REPRESENTACION PROPORCIONAL SE INTEGRARAN POR SEGMENTOS DE TRES CANDIDATOS. EN CADA UNO DE LOS TRES PRIMEROS SEGMENTOS DE CADA LISTA HABRA UNA CANDIDATURA DE GENERO DISTINTO.

DE NO CUMPLIR CON LO ANTERIOR, HECHO EL CIERRE DEL REGISTRO DE CANDIDATURAS, EL CONSEJO GENERAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL REQUERIRA AL PARTIDO POLITICO O COALICION PARA QUE EN EL PLAZO DE 48 HORAS, CONTADAS A PARTIR DE LA NOTIFICACION RECTIFIQUE LA SOLICITUD DE REGISTRO DE CANDIDATURAS Y LE APERCIBIRA DE QUE, EN CASO DE NO HACERLO LE HARA UNA AMONESTACION PUBLICA.

TRANSCURRIDO ESE PLAZO, EL PARTIDO POLITICO O COALICION QUE NO REALICE LA SUSTITUCION DE CANDIDATOS, PARA DAR CUMPLIMIENTO AL REQUERIMENTO SEÑALADO EN EL PARRAFO ANTERIOR SE HARA ACREEDOR A UNA AMONESTACION PUBLICA Y EL CONSEJO GENERAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL LE REQUERIRA DE NUEVA CUENTA, PARA QUE EN UN PLAZO DE 24 HORAS, CONTADAS A PARTIR DE LA NOTIFICACION HAGA LA CORRECCION. EN CASO DE REINCIDENCIA SE SANCIONARA CON LA NEGATIVA DEL REGISTRO DE LAS CANDIDATURAS CORRESPONDIENTES.

TODA VEZ QUE LA LEY ES OMISA SOBRE LOS MECANISMOS PARA DETERMINAR LAS CANDIDATURAS CUYA SOLICITUD DE REGISTRO DEBERA NEGARSE, ESTA AUTORIDAD CONSIDERO NECESARIO ESTABLECER DE ANTEMANO DICHOS PROCEDIMIENTOS A EFECTO DE DAR CERTEZA Y OBJETIVIDAD A LOS PARTIDOS POLITICOS O COALICIONES SOBRE LAS CONSECUENCIAS DE SU INCUMPLIMIENTO REINCIDENTE, LO ANTERIOR CON FUNDAMENTO EN LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 69, PARRAFO 2, EN RELACION CON EL 82, PARRAFO 1, INCISO Z) DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES.

QUEDAN EXCEPTUADAS DE LO SEÑALADO EN LOS TRES ULTIMOS PARRAFOS LAS CANDIDATURAS DE MAYORIA RELATIVA QUE SEAN RESULTADO DE UN PROCESO DE ELECCION MEDIANTE VOTO DIRECTO.

10.- QUE TAL Y COMO LO SEÑALA EL ARTICULO 178, PARRAFO 4, DEL CODIGO ANTES REFERIDO, PARA EL REGISTRO DE LAS LISTAS DE CANDIDATURAS A DIPUTADOS POR EL PRINCIPIO DE REPRESENTACION PROPORCIONAL PARA LAS CINCO CIRCUNSCRIPCIONES PLURINOMINALES, DEBERA ACOMPAÑARSE ADEMAS DE LOS DOCUMENTOS REFERIDOS EN LOS PARRAFOS 1, 2 Y 3 DEL MISMO ARTICULO, DE LA CONSTANCIA DE REGISTRO DE POR LO MENOS 200 CANDIDATURAS PARA DIPUTADOS POR EL PRINCIPIO DE MAYORIA RELATIVA, LAS QUE SE PODRAN ACREDITAR CON LAS REGISTRADAS POR EL PROPIO PARTIDO Y LAS QUE CORRESPONDAN A LA COALICION PARCIAL A LA QUE EN SU CASO, PERTENEZCA.

11.- QUE EL ARTICULO 62, DEL CODIGO ELECTORAL Y LOS PUNTOS SEGUNDO, TERCERO Y CUARTO DEL “ACUERDO DEL CONSEJO GENERAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, POR EL QUE SE EXPIDE EL

INSTRUCTIVO QUE DEBERAN OBSERVAR LOS PARTIDOS POLITICOS NACIONALES QUE BUSQUEN FORMAR COALICIONES PARA LAS ELECCIONES DE DIPUTADOS POR EL PRINCIPIO DE REPRESENTACION PROPORCIONAL, Y DE DIPUTADOS POR EL PRINCIPIO DE MAYORIA RELATIVA, EN SUS DOS MODALIDADES, PARA EL PROCESO ELECTORAL FEDERAL DEL AÑO 2003", APROBADO EN SESION ORDINARIA DEL CITADO ORGANO COLEGIADO EL 27 DE NOVIEMBRE DE 2002, SEÑALAN QUE EN EL CONVENIO DE COALICION RESPECTIVO, SE DEBE ESTABLECER EL COMPROMISO DE LOS PARTIDOS QUE INTEGRAN LA CITADA COALICION DE QUE EN LOS PLAZOS LEGALES INFORMARAN AL CONSEJO GENERAL, RESPECTO DE LOS CANDIDATOS A DIPUTADOS POR AMBOS PRINCIPIOS, EL PARTIDO POLITICO, EN SU CASO, AL QUE PERTENECE ORIGINALMENTE CADA UNO DE LOS CANDIDATOS REGISTRADOS, Y EL SEÑALAMIENTO DEL GRUPO PARLAMENTARIO EN EL QUE QUEDARIAN COMPRENDIDOS EN CASO DE RESULTAR ELECTOS; EN VIRTUD DE LO ANTERIOR, RESULTA NECESARIO QUE LAS COALICIONES REGISTREN EXCLUSIVAMENTE ANTE EL CONSEJO GENERAL DE ESTE INSTITUTO, Y DURANTE LOS PLAZOS LEGALES ESTABLECIDOS, SUS CANDIDATOS A DIPUTADOS POR AMBOS PRINCIPIOS.

12.- QUE EL ARTICULO 62, PARRAFO 2, INCISO C) SEÑALA QUE LAS CANDIDATURAS DE COALICION PARA POSTULAR CANDIDATOS DE MAYORIA RELATIVA EN CIENTO UNO O MAS DISTRITOS ELECTORALES UNINOMINALES *"DEBERAN DISTRIBUIRSE EN DISTRITOS COMPRENDIDOS EN DISTINTAS CIRCUNSCRIPCIONES PLURINOMINALES DE CONFORMIDAD CON LAS SIGUIENTES REGLAS:*

I. NO PODRAN REGISTRARSE MAS DEL 30% DE LAS CANDIDATURAS EN DISTRITOS DE UNA SOLA CIRCUNSCRIPCION PLURINOMINAL; Y

II. DEL NUMERO DE CANDIDATURAS POSTULADAS PARA UNA SOLA CIRCUNSCRIPCION, NO SE PODRAN REGISTRAR MAS DE LA MITAD EN DISTRITOS DE UNA MISMA ENTIDAD FEDERATIVA."

13.- QUE CONFORME AL PARRAFO 6 DEL ARTICULO 178, DEL CODIGO EN CITA PARA EL REGISTRO DE CANDIDATOS DE COALICION, SEGUN CORRESPONDA, DEBERA ACREDITARSE QUE SE CUMPLIO CON LO DISPUESTO EN LOS ARTICULOS 58 AL 64 DE LA LEY ELECTORAL, DE ACUERDO CON LA ELECCION DE QUE SE TRATE. QUE DICHO REQUISITO SE TENDRA POR CUMPLIDO, SI EL CONVENIO DE COALICION CORRESPONDIENTE FUE REGISTRADO POR EL CONSEJO GENERAL.

ADEMAS, CONFORME A LO DISPUESTO POR EL ARTICULO 34, PARRAFO 1, DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES, PARA EL REGISTRO DE CANDIDATOS, EN CASO DE EXISTIR ACUERDO DE PARTICIPACION POLITICA CON ALGUNA AGRUPACION POLITICA NACIONAL, EL PARTIDO POLITICO DEBERA ACREDITAR QUE SE CUMPLIO CON LO DISPUESTO POR EL ARTICULO 34, PARRAFO 2, DEL CODIGO CITADO.

14.- QUE EN ATENCION AL PARRAFO 4 DEL ARTICULO 175, DEL CODIGO ELECTORAL, EL SECRETARIO DEL CONSEJO GENERAL ESTARA FACULTADO PARA QUE, EN EL CASO EN QUE PARA UN MISMO CARGO DE ELECCION POPULAR SEAN REGISTRADOS DIFERENTES CANDIDATOS POR UN MISMO PARTIDO POLITICO, LO COMUNIQUE AL PARTIDO POLITICO, A EFECTO QUE SE INFORME AL CONSEJO GENERAL EN UN TERMINO DE 48 HORAS, QUE CANDIDATO O FORMULA PREVALECE; EN CASO DE NO HACERLO, SE ENTENDERA QUE EL PARTIDO POLITICO OPTA POR EL ULTIMO DE LOS REGISTROS PRESENTADOS, QUEDANDO SIN EFECTO LOS DEMAS.

15.- QUE CONFORME A LO ESTABLECIDO POR EL ARTICULO 179, PARRAFO 5, DE LA LEY ELECTORAL VIGENTE, RELATIVO AL PLAZO DENTRO DEL CUAL LOS CONSEJOS RESPECTIVOS DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL DEBERAN CELEBRAR LA SESION CORRESPONDIENTE AL REGISTRO DE CANDIDATURAS QUE PROCEDAN, ASI COMO EN FUNCION DE LAS FACULTADES SUPLETORIAS, QUE EN MATERIA DE REGISTRO DE CANDIDATURAS A DIPUTADOS POR EL PRINCIPIO DE MAYORIA RELATIVA TIENE EL CONSEJO GENERAL, COMO LO ESTABLECE EL ARTICULO 82, PARRAFO 1, INCISO p), DEL CODIGO MULTICITADO; ES NECESARIO QUE LAS SESIONES QUE CELEBREN LOS CONSEJOS DISTRITALES SEGUN CORRESPONDA, SE VERIFIQUEN CON ANTICIPACION A LA FECHA EN LA CUAL SE REALICE LA CORRESPONDIENTE AL CONSEJO GENERAL, PARA QUE ESTE ULTIMO ORGANO CUENTE CON LA INFORMACION Y LA DOCUMENTACION REQUERIDAS PARA EJERCER EN FORMA ADECUADA LAS ATRIBUCIONES SUPLETORIAS DE REGISTRO A QUE SE REFIERE EL INCISO p) DEL PRECEPTO CITADO.

16.- QUE, CONFORME A LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 181, PARRAFOS 1 Y 2 DEL CODIGO DE LA MATERIA, EN SU CASO, LA SUSTITUCION DE CANDIDATOS POR CUALQUIER CAUSA, DEBERA REALIZARSE

DENTRO DE LOS PLAZOS ESTABLECIDOS PARA EL REGISTRO, Y UNA VEZ VENCIDOS DICHOS PLAZOS SOLO PODRAN SER SUSTITUIDOS POR CAUSAS DE FALLECIMIENTO, INHABILITACION, INCAPACIDAD O RENUNCIA EN LOS TERMINOS ESTABLECIDOS POR LA LEY. LOS CANDIDATOS DE COALICION SOLO PODRAN SER SUSTITUIDOS POR CAUSAS DE FALLECIMIENTO O INCAPACIDAD TOTAL PERMANENTE.

CABE SEÑALAR QUE EN CASO DE QUE ALGUN PARTIDO O COALICION SOLICITE LA SUSTITUCION O CANCELACION DE REGISTRO DE CANDIDATURAS, EL CONSEJO GENERAL VERIFICARA EL CUMPLIMIENTO DE LAS REGLAS DE GENERO SEÑALADAS EN LOS ARTICULOS 175-A Y 175-B DEL CODIGO EN CITA.

EN RAZON DE LOS ANTECEDENTES Y CONSIDERANDOS EXPRESADOS, Y CON FUNDAMENTO EN LO DISPUESTO POR LOS ARTICULOS 41, BASES I Y III, DE LA CONSTITUCION POLITICA DE LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS; Y 4, PARRAFO 1, 34, 62, PARRAFO 2, INCISO c); 73; 82, PARRAFO 1, INCISOS o) Y p); 105, PARRAFO 1, INCISO h); 116, PARRAFO 1, INCISO e); 175; 175-A; 175-B; 175-C; 176; 177, PARRAFO 1; 178; 179, PARRAFO 5; Y 181, TODOS DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES, Y EN EJERCICIO DE LAS ATRIBUCIONES QUE LE CONFIEREN LOS ARTICULOS 81 Y 82, PARRAFO 1, INCISOS h) Y z) DEL MISMO ORDENAMIENTO LEGAL, EL CONSEJO GENERAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL EMITE EL SIGUIENTE:

ACUERDO

PRIMERO.- LAS SOLICITUDES DE CANDIDATURAS QUE PRESENTEN LOS PARTIDOS POLITICOS NACIONALES O COALICIONES, TANTO PARA PROPIETARIOS COMO PARA SUPLENTES, DEBERAN CONTENER LOS SIGUIENTES DATOS:

- APELLIDO PATERNO, APELLIDO MATERNO Y NOMBRE COMPLETO;
- LUGAR Y FECHA DE NACIMIENTO;
- DOMICILIO Y TIEMPO DE RESIDENCIA EN EL MISMO;
- OCUPACION;
- CLAVE DE LA CREDENCIAL PARA VOTAR; Y
- CARGO PARA EL QUE SE LES POSTULE.

ADEMAS, DEBERAN ACOMPAÑARSE DE LOS SIGUIENTES DOCUMENTOS:

- DECLARACION DE ACEPTACION DE LA CANDIDATURA;
- COPIA DEL ACTA DE NACIMIENTO;
- COPIA DE LA CREDENCIAL PARA VOTAR;
- CONSTANCIA DE RESIDENCIA, EN SU CASO; Y
- MANIFESTACION POR ESCRITO QUE LOS CANDIDATOS FUERON SELECCIONADOS DE CONFORMIDAD CON LAS NORMAS ESTATUTARIAS DEL PARTIDO POLITICO O COALICION POSTULANTE.

LO ANTERIOR, EN ESTRICTO APEGO AL ORDEN ENUNCIADO. ASIMISMO, DE NO PRESENTAR LA DOCUMENTACION COMPLETA, NO SE PROCEDERA AL REGISTRO DE LA CANDIDATURA CORRESPONDIENTE HASTA QUE LA OMISION DE QUE SE TRATE SEA SUBSANADA POR EL PARTIDO POLITICO O COALICION.

SEGUNDO.- LOS PARTIDOS POLITICOS NACIONALES Y, EN SU CASO, LAS COALICIONES DE PARTIDOS POLITICOS CON EL CORRESPONDIENTE REGISTRO ANTE EL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL QUE PARTICIPEN EN EL PROCESO ELECTORAL FEDERAL DEL AÑO 2003, AL SOLICITAR EL REGISTRO DE SUS CANDIDATOS A CARGOS DE ELECCION POPULAR, PODRAN PRESENTAR COPIA SIMPLE LEGIBLE DEL ACTA DE NACIMIENTO Y DE LA CREDENCIAL PARA VOTAR CON FOTOGRAFIA EXPEDIDA POR EL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, PARA CUMPLIR CON LO DISPUESTO POR EL PARRAFO 2, DEL ARTICULO 178, DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES. LA CREDENCIAL PARA VOTAR CON FOTOGRAFIA HARA LAS VECES DE CONSTANCIA DE RESIDENCIA, SALVO CUANDO EL DOMICILIO DEL O LOS CANDIDATOS NO CORRESPONDA CON EL ASENTADO EN LA PROPIA CREDENCIAL EN CUYO CASO SE DEBERA PRESENTAR LA CORRESPONDIENTE CONSTANCIA DE RESIDENCIA EXPEDIDA POR LA AUTORIDAD COMPETENTE.

TERCERO.- LOS DOCUMENTOS QUE POR SU NATURALEZA, DEBAN SER PRESENTADOS EN ORIGINAL, ES DECIR, LA ACEPTACION DE LA CANDIDATURA Y LA SOLICITUD DE REGISTRO, DEBERAN CONTENER INVARIABLEMENTE LA FIRMA AUTOGRAFA DEL CANDIDATO Y DEL DIRIGENTE O REPRESENTANTE DEL PARTIDO POLITICO O COALICION, ACREDITADO ANTE EL INSTITUTO, NO ACEPTANDOSE FIRMA FACSIMIL, FAX O COPIAS FOTOSTATICAS, SALVO EN EL CASO DE COPIAS CERTIFICADAS POR NOTARIO PUBLICO, EN LAS QUE SE INDIQUE QUE AQUELLAS SON REFLEJO FIEL DE LOS ORIGINALES QUE TUVO A LA VISTA.

CUARTO.- LOS PARTIDOS POLITICOS O LA COALICION, DEBERAN PRECISAR Y FUNDAR LA INSTANCIA FACULTADA PARA DESIGNAR A SUS CANDIDATOS A DIPUTADOS, Y AQUELLA AUTORIZADA PARA SUSCRIBIR
LA SOLICITUD DE REGISTRO DE LAS MISMAS; ASIMISMO DEBERAN MANIFESTAR POR ESCRITO QUE LOS CANDIDATOS CUYOS REGISTROS SE SOLICITEN FUERON SELECCIONADOS DE CONFORMIDAD CON LAS NORMAS ESTATUTARIAS DEL PROPIO PARTIDO O LAS ADOPTADAS, EN SU CASO, POR LA COALICION RESPECTIVA. LO ANTERIOR, DENTRO DEL TERMINO SEÑALADO EN EL CONSIDERANDO NUMERO 8 DEL PRESENTE ACUERDO Y SIN MENOSCABO DE LO QUE DISPONE EL ARTICULO 178, PARRAFO 3, DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES.

QUINTO.- RECIBIDA LA SOLICITUD DE REGISTRO DE CANDIDATURAS POR EL PRESIDENTE O EL SECRETARIO DEL CONSEJO QUE CORRESPONDA, SE VERIFICARA QUE SE CUMPLE CON LOS REQUISITOS SEÑALADOS EN LOS PUNTOS ANTERIORES. SI DE LA MISMA SE ADVIERTE QUE SE OMITIO EL CUMPLIMIENTO DE ALGUN REQUISITO, SE NOTIFICARA DE INMEDIATO AL PARTIDO POLITICO O COALICION, PARA QUE LO SUBSANE O SUSTITUYA LA CANDIDATURA DENTRO DE LAS 48 HORAS SIGUIENTES. EN EL CASO DE LAS CANDIDATURAS POSTULADAS POR LAS COALICIONES, SE VERIFICARA QUE SE AJUSTEN AL CONTENIDO DEL ARTICULO 62, PARRAFO 2, INCISO C) DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES.

EN CASO DE QUE ALGUN PARTIDO POLITICO O COALICION HAYA SIDO REQUERIDO CONFORME A LO PREVISTO EN EL ARTICULO 179, DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES Y EL MISMO NO HAYA REALIZADO LAS CORRECCIONES CORRESPONDIENTES, SE PROCEDERA CONFORME A LO QUE DISPONE EL PARRAFO 4, DEL ARTICULO EN CITA, ES DECIR, NO SE REGISTRARA LA CANDIDATURA
O CANDIDATURAS QUE NO SATISFAGAN LOS REQUISITOS DE LEY.

DENTRO DE LOS TRES DIAS SIGUIENTES AL VENCIMIENTO DEL PLAZO QUE SEÑALA EL ARTICULO 177 DEL CODIGO ELECTORAL, EL CONSEJO GENERAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL SESIONARA PARA REGISTRAR LAS CANDIDATURAS A DIPUTADOS QUE NO HAYAN PRESENTADO NINGUNA CLASE DE OMISION O IRREGULARIDAD.

SEXTO.- DE LA TOTALIDAD DE SOLICITUDES DE REGISTRO DE CANDIDATURAS A DIPUTADOS, TANTO DE MAYORIA RELATIVA COMO DE REPRESENTACION PROPORCIONAL, QUE PRESENTEN LOS PARTIDOS POLITICOS O COALICIONES ANTE EL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, EN NINGUN CASO INCLUIRAN MAS DEL SETENTA POR CIENTO DE CANDIDATOS PROPIETARIOS DE UN MISMO GENERO. ADEMAS, SE VERIFICARA QUE LOS PARTIDOS POLITICOS O COALICIONES, HAYAN OBSERVADO LOS PORCENTAJES DE GENERO ESTABLECIDOS EN SUS PROPIOS ESTATUTOS.

LAS LISTAS DE REPRESENTACION PROPORCIONAL SE INTEGRARAN POR SEGMENTOS DE TRES CANDIDATOS. EN CADA UNO DE LOS TRES PRIMEROS SEGMENTOS DE CADA LISTA HABRA UNA CANDIDATURA DE GENERO DISTINTO.

QUEDAN EXCEPTUADAS DE LAS REGLAS DE GENERO SEÑALADAS EN LOS PARRAFOS ANTERIORES, LAS CANDIDATURAS DE MAYORIA RELATIVA QUE SEAN RESULTADO DE UN PROCESO DE ELECCION MEDIANTE VOTO DIRECTO.

EN LA SESION DEL CONSEJO GENERAL SEÑALADA EN EL ULTIMO PARRAFO, DEL PUNTO DE ACUERDO QUINTO, EN CASO DE QUE ALGUN PARTIDO POLITICO O COALICION NO CUMPLA CON LO PREVISTO EN LOS ARTICULOS 175-A Y 175-B DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES, EL CONSEJO GENERAL INICIARA EL PROCEDIMIENTO ESPECIAL AL QUE SE REFIERE EL ARTICULO 175-C DE DICHO ORDENAMIENTO, POR LO QUE LO REQUERIRA PARA QUE EN UN PLAZO DE 48 HORAS, CONTADAS A PARTIR DE ESE MOMENTO, RECTIFIQUE LA SOLICITUD DE REGISTRO DE CANDIDATURAS, ADEMAS DE APERCIBIRLO DE QUE, EN CASO DE NO HACERLO LE HARA UNA AMONESTACION PUBLICA.

VENCIDAS LAS 48 HORAS ARRIBA MENCIONADAS, EL CONSEJO GENERAL SESIONARA PARA OTORGAR EL REGISTRO DE CANDIDATURAS A LOS PARTIDOS O COALICIONES QUE HAYAN CUMPLIDO CON EL REQUERIMIENTO, O EN SU CASO, PARA SANCIONAR CON UNA AMONESTACION PUBLICA, AL PARTIDO POLITICO O COALICION QUE HAYA SIDO REQUERIDO CONFORME A LO PREVISTO EN EL ARTICULO 175-C, PARRAFO 1, Y QUE NO HAYA REALIZADO LA SUSTITUCION CORRESPONDIENTE. EN ESE MISMO ACTO LE REQUERIRA DE NUEVA CUENTA PARA QUE EN UN PLAZO DE 24 HORAS, CONTADAS A PARTIR DE LA NOTIFICACION, HAGA LA CORRECCION QUE CORRESPONDA.

VENCIDO ESTE ULTIMO PLAZO DE 24 HORAS, EL CONSEJO GENERAL SESIONARA NUEVAMENTE, YA SEA PARA OTORGAR EL REGISTRO DE LAS CANDIDATURAS A QUIENES HAYAN CUMPLIDO CON EL REQUERIMIENTO O, EN SU CASO, SANCIONAR CON LA NEGATIVA DEL REGISTRO DE LAS CANDIDATURAS CORRESPONDIENTES, AL PARTIDO O COALICION QUE REINCIDA.

LA NEGATIVA DEL REGISTRO DE LAS CANDIDATURAS CORRESPONDIENTES PARA EL CASO DEL PRINCIPIO DE MAYORIA RELATIVA, SE DETERMINARA MEDIANTE SORTEO, HASTA AJUSTAR EL LIMITE PERMITIDO POR LA LEY, ES DECIR, HASTA SATISFACER EL REQUISITO DE QUE LAS CANDIDATURAS PROPIETARIAS DE UN MISMO GENERO NO SUPEREN EL SETENTA POR CIENTO.

EN EL CASO QUE ESTE PROCEDIMIENTO NO SEA SUFICIENTE PARA CUMPLIR CON LA PROPORCION PREVISTA POR LA LEY, SE CANCELARA EL TOTAL DE LAS FORMULAS DE CANDIDATURAS, O SEA, TANTO PARA EL CASO DE MAYORIA COMO PARA EL CASO DE REPRESENTACION.

PARA EL CASO DE LAS CANDIDATURAS DE REPRESENTACION PROPORCIONAL, EN EL TERCER LUGAR DE CADA UNO DE LOS TRES PRIMEROS SEGMENTOS DE CADA LISTA, SE UBICARA A LOS TRES PRIMEROS CANDIDATOS DE GENERO DISTINTOS AL PREDOMINANTE QUE SE ENCUENTREN EN LA MISMA, Y
A LOS CANDIDATOS QUE OCUPABAN DICHOS SITIOS, SE LES NEGARA EL REGISTRO. SI AUN ASI, EL PORCENTAJE TOTAL DE LA LISTA SIGUE SIN ADECUARSE A LO PREVISTO POR LA LEY, SE SUPRIMIRAN DE LAS RESPECTIVAS LISTAS LAS FORMULAS NECESARIAS HASTA AJUSTARSE AL LIMITE LEGALMENTE PERMITIDO, ES DECIR, HASTA SATISFACER EL REQUISITO DE QUE LAS CANDIDATURAS DE PROPIETARIOS DE UN MISMO GENERO NO SUPEREN EL SETENTA POR CIENTO, INICIANDO CON LOS REGISTROS UBICADOS EN LOS ULTIMOS LUGARES DE CADA UNA DE LAS LISTAS.

TANTO EN EL CASO DE MAYORIA RELATIVA COMO DE REPRESENTACION PROPORCIONAL LA CANCELACION DE CANDIDATURAS, SE REALIZARA RESPECTO DE LA FORMULA COMPLETA, ES DECIR, PROPIETARIO Y SUPLENTE.

SEPTIMO.- EN CASO DE EXISTIR CONVENIO DE COALICION DE DOS O MAS PARTIDOS POLITICOS, PARA SOLICITAR EL REGISTRO DE CANDIDATOS PROPIETARIOS A CARGOS DE ELECCION POPULAR, DEBERAN ACREDITAR QUE SE CUMPLIO CON LO SEÑALADO POR LOS ARTICULOS 58 AL 64 DEL CODIGO DE LA MATERIA, PRESENTANDO CERTIFICADO DE REGISTRO DEL CONVENIO RESPECTIVO, EXPEDIDO POR LA AUTORIDAD COMPETENTE; QUEDANDO LAS SOLICITUDES DE REGISTRO RESPECTIVAS, SUJETAS A LA VERIFICACION QUE SE LLEVARA A CABO DE LA DOCUMENTACION QUE SE ANEXE Y QUE DEBERAN PRESENTAR DURANTE LOS PLAZOS LEGALES SEGUN CORRESPONDA.

OCTAVO.- LAS CANDIDATURAS DE COALICION PARA POSTULAR CANDIDATOS DE MAYORIA RELATIVA EN CIENTO UNO O MAS DISTRITOS ELECTORALES UNINOMINALES DEBERAN ADECUARSE A LO QUE DISPONE
EL ARTICULO 62, PARRAFO 2, INCISO C) DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES, DE LO CONTRARIO, SE ESTARA A LO DISPUESTO EN EL QUINTO PUNTO DEL PRESENTE ACUERDO.

NOVENO.- EN CASO DE EXISTIR ACUERDO DE PARTICIPACION POLITICA CON ALGUNA O ALGUNAS AGRUPACIONES POLITICAS NACIONALES, EL PARTIDO POLITICO, AL SOLICITAR EL REGISTRO DE CANDIDATOS A CARGOS DE ELECCION POPULAR, DEBERA ACREDITAR QUE SE CUMPLIO CON LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 34, PARRAFO 2, DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES, PRESENTANDO CERTIFICADO DE REGISTRO DEL ACUERDO, EXPEDIDO POR LA AUTORIDAD COMPETENTE.

DECIMO.- LAS SOLICITUDES DE REGISTRO DE CANDIDATURAS QUE PRESENTEN LOS PARTIDOS POLITICOS DEBERAN SER FIRMADAS, POR LOS REPRESENTANTES O DIRIGENTES ACREDITADOS ANTE EL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL; SI SE LLEGASE A PRESENTAR UNA DUPLICIDAD O SUSTITUCION

CORRESPONDERA A LA DIRIGENCIA NACIONAL U ORGANO EQUIVALENTE DEL PARTIDO POLITICO, SEÑALAR CUAL DEBE SER EL REGISTRO DEL CANDIDATO O FORMULA QUE PREVALECERA; DE NO HACERLO, EL SECRETARIO DEL CONSEJO GENERAL, REQUERIRA AL PARTIDO POLITICO LE INFORME EN UN TERMINO DE 48 HORAS, CUAL SERA LA SOLICITUD DE REGISTRO DEFINITIVO; EN CASO DE NO HACERLO, SE ENTENDERA QUE EL PARTIDO OPTA POR EL ULTIMO DE LOS REGISTROS PRESENTADOS, QUEDANDO SIN EFECTO LOS DEMAS.

DECIMOPRIMERO.- LAS COALICIONES DEBERAN REGISTRAR A SUS CANDIDATOS DURANTE LOS PLAZOS LEGALES, Y ANTE EL CONSEJO GENERAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, DEBIENDO ENCONTRARSE LA SOLICITUD DE REGISTRO RESPECTIVA, FIRMADA POR EL REPRESENTANTE QUE PARA EL EFECTO HAYA DESIGNADO LA MISMA COALICION.

DECIMOSEGUNDO.- SE INSTRUYE A LOS CONSEJOS DISTRITALES QUE LA SESION DE REGISTRO DE LAS CANDIDATURAS SOLICITADAS POR LOS PARTIDOS POLITICOS NACIONALES QUE DEBEN CELEBRAR, SE LLEVE A CABO DENTRO DE LAS 24 HORAS SIGUIENTES AL DIA EN QUE VENZAN LOS PLAZOS A QUE SE REFIEREN LOS INCISOS a), DEL PARRAFO 1, ARTICULO 177.

DECIMOTERCERO.- COMUNIQUESE EL PRESENTE ACUERDO A LOS CONSEJOS DISTRITALES DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, PARA LOS EFECTOS LEGALES A QUE HAYA LUGAR.

DECIMOCUARTO.- PUBLIQUESE EL PRESENTE ACUERDO EN EL **DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACION**.

EL PRESENTE ACUERDO FUE APROBADO EN SESION ORDINARIA DEL CONSEJO GENERAL CELEBRADA EL 18 DE DICIEMBRE DE 2002.- EL CONSEJERO PRESIDENTE DEL CONSEJO GENERAL, **JOSE WOLDENBERG KARAKOWSKY**.- RUBRICA.- EL SECRETARIO DEL CONSEJO GENERAL, **FERNANDO ZERTUCHE MUÑOZ**.- RUBRICA.

ACUERDO de la Junta General Ejecutiva del Instituto Federal Electoral, por el que se regula el procedimiento para resolver las inconformidades que formulen los miembros del Servicio Profesional Electoral con motivo de los resultados que obtengan en sus evaluaciones del desempeño.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Instituto Federal Electoral.- Junta General Ejecutiva.- JGE165/2002.

ACUERDO DE LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL POR EL QUE SE REGULA EL PROCEDIMIENTO PARA RESOLVER LAS INCONFORMIDADES QUE FORMULEN LOS MIEMBROS DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL CON MOTIVO DE LOS RESULTADOS QUE OBTENGAN EN SUS EVALUACIONES DEL DESEMPEÑO.

CONSIDERANDO

1. QUE CONFORME A LO DISPUESTO POR EL ARTICULO 41, FRACCION III, PARRAFO SEGUNDO DE LA CONSTITUCION POLITICA DE LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS, EL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL ES AUTORIDAD EN LA MATERIA, INDEPENDIENTE EN SUS DECISIONES Y FUNCIONAMIENTO Y PROFESIONAL EN SU DESEMPEÑO; EL CUAL CONTARA EN SU ESTRUCTURA CON ORGANOS DE DIRECCION, EJECUTIVOS, TECNICOS Y DE VIGILANCIA, SIENDO QUE LOS ORGANOS EJECUTIVOS Y TECNICOS DISPONDRAN DEL PERSONAL CALIFICADO NECESARIO PARA PRESTAR EL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL, CUYAS RELACIONES DE TRABAJO SE REGIRAN POR LA LEY ELECTORAL, EL ESTATUTO Y LAS DISPOSICIONES QUE CON BASE EN ELLOS APRUEBE EL CONSEJO GENERAL.

2. QUE LAS DISPOSICIONES DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES Y DEL ESTATUTO DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL Y DEL PERSONAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, REGIRAN LAS RELACIONES DE TRABAJO DE LOS SERVIDORES DEL INSTITUTO.

3. QUE DE CONFORMIDAD CON LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 86, NUMERAL 1, INCISOS b) Y e), DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES, ES ATRIBUCION DE LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL FIJAR LOS PROCEDIMIENTOS

ADMINISTRATIVOS CONFORME A LAS POLITICAS Y PROGRAMAS GENERALES DEL INSTITUTO, ASI COMO EVALUAR EL DESEMPEÑO DE LOS MIEMBROS DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL.

4. QUE CONFORME A LO DISPUESTO POR EL ARTICULO 95, NUMERAL 1, INCISO b) DEL CODIGO DE LA MATERIA, LA DIRECCION EJECUTIVA DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL TIENE COMO ATRIBUCION CUMPLIR Y HACER CUMPLIR LAS NORMAS Y PROCEDIMIENTOS DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL.

5. QUE ASIMISMO, EL CODIGO ELECTORAL EN SU ARTICULO 167, NUMERALES 1 Y 5, ESTABLECE QUE PARA ASEGURAR EL DESEMPEÑO PROFESIONAL DE LAS ACTIVIDADES DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, LA DIRECCION EJECUTIVA DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL ORGANIZARA Y DESARROLLARA EL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL TENIENDO COMO BASES NORMATIVAS LAS CONTENIDAS EN EL ESTATUTO.

6. QUE DE CONFORMIDAD CON LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 168, NUMERAL 6 DEL CODIGO ANTES CITADO, ASI COMO LO PREVISTO POR EL ARTICULO 115 DEL ESTATUTO DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL, LA PERMANENCIA DEL PERSONAL DE CARRERA EN EL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL ESTARA SUJETA A LA APROBACION DE LA EVALUACION DEL DESEMPEÑO MEDIANTE LA OBTENCION DE UNA CALIFICACION QUE NO PODRA SER INFERIOR A SEIS EN UNA ESCALA DE CERO A DIEZ, DEBIENDO INDICARSE QUE EL PERSONAL DE CARRERA QUE OBTENGA CUALQUIER CALIFICACION INFERIOR A LA MINIMA APROBATORIA SERA DESTITUIDO DEL SERVICIO.

7. QUE EL ESTATUTO DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL Y DEL PERSONAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL EN SU ARTICULO 4, FRACCION I, ESTABLECE QUE LA DIRECCION EJECUTIVA DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL, PARA ORGANIZAR Y DESARROLLAR EL SERVICIO Y ASEGURAR EL DESEMPEÑO PROFESIONAL DE LAS ACTIVIDADES DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, DEBERA, ENTRE OTRAS ACTIVIDADES, EVALUAR AL PERSONAL DE CARRERA CONFORME A LO ESTABLECIDO EN EL ESTATUTO EN COMENTO.

8. QUE ASIMISMO, EN SU ARTICULO 14, FRACCION IV, EL ESTATUTO VIGENTE ESTABLECE QUE CORRESPONDE A LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA EVALUAR EL DESEMPEÑO DEL SERVICIO, CONSIDERANDO LOS INFORMES QUE LE PRESENTE LA DIRECCION EJECUTIVA DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL.

9. QUE CONFORME A LO DISPUESTO POR EL ARTICULO 18, FRACCION V DEL ORDENAMIENTO ESTATUTARIO, CORRESPONDE A LA DIRECCION EJECUTIVA DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL LLEVAR A CABO, ENTRE OTROS, LOS PROGRAMAS DE EVALUACION DEL DESEMPEÑO DE LOS MIEMBROS DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL.

10. QUE DE CONFORMIDAD CON LO QUE ESTABLECEN LOS ARTICULOS 103 Y 105 DEL ESTATUTO, LA EVALUACION DEL DESEMPEÑO SE APLICARA ANUALMENTE A LOS MIEMBROS DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL, PARA LO CUAL LA DIRECCION EJECUTIVA DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL INSTRUMENTARA UNA EVALUACION ESPECIAL PARA CADA PROCESO ELECTORAL CUYOS RESULTADOS SERAN PARTE DE LA EVALUACION DEL DESEMPEÑO. DICHAS EVALUACIONES SE REALIZARAN TOMANDO EN CUENTA LAS POLITICAS Y PROGRAMAS ANUALES DEL INSTITUTO Y CONSIDERANDO FACTORES DE EFICACIA, EFICIENCIA, PRINCIPIOS DE ACTUACION, DESARROLLO LABORAL, RESULTADOS GLOBALES Y DEMAS FACTORES INCLUIDOS EN EL SISTEMA DE EVALUACION ANUAL DEL DESEMPEÑO DE LOS MIEMBROS DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL, QUE AL EFECTO APRUEBE LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA.

11. QUE DE ACUERDO A LO ESTABLECIDO POR EL ARTICULO 106 DEL ORDENAMIENTO ESTATUTARIO, LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA DETERMINARA, POR MEDIO DE UN ACUERDO, LOS MECANISMOS Y PROCEDIMIENTOS QUE SERVIRAN PARA EVALUAR EL DESEMPEÑO DEL PERSONAL DE CARRERA. DICHA EVALUACION DEBERA CONTAR CON LA PARTICIPACION DEL SUPERIOR

JERARQUICO Y EL SUPERIOR NORMATIVO DE CADA MIEMBRO DEL SERVICIO. LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA EVALUARA EL DESEMPEÑO DE LOS MIEMBROS DEL SERVICIO DENTRO DE LOS PRIMEROS CUATRO MESES DEL AÑO SIGUIENTE AL PERIODO ANUAL QUE SE EVALUA, SALVO EN PROCESO ELECTORAL.

12. QUE ASIMISMO, EN SU ARTICULO 109, EL ESTATUTO EN COMENTO FACULTA A LA DIRECCION EJECUTIVA DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL PARA RECABAR LAS CEDULAS APLICADAS Y DETERMINAR, A PARTIR DE LAS EVALUACIONES CONTENIDAS EN ELLAS, LAS CALIFICACIONES CORRESPONDIENTES A CADA FACTOR DE EVALUACION, ASI COMO LA CALIFICACION FINAL DE CADA FUNCIONARIO DE CARRERA.

13. QUE PARA CADA EJERCICIO LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA APRUEBA EL SISTEMA DE EVALUACION ANUAL DEL DESEMPEÑO DE LOS MIEMBROS DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL, EN EL CUAL SE ESTABLECEN LOS MECANISMOS Y PROCEDIMIENTOS QUE SE IMPLEMENTAN PARA EVALUAR EL DESEMPEÑO DE LOS MIEMBROS DEL SERVICIO.

14. QUE DE CONFORMIDAD CON EL ARTICULO 110 DEL ESTATUTO DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL Y DEL PERSONAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, ES FACULTAD DE LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA APROBAR LOS PROYECTOS DE DICTAMEN DE LA EVALUACION ANUAL DEL DESEMPEÑO DE LOS MIEMBROS DEL SERVICIO QUE LA DIRECCION EJECUTIVA DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL LE PRESENTE, SOBRE LA BASE DE LAS CALIFICACIONES QUE ESTA HAYA CALCULADO. LA DIRECCION EJECUTIVA DEBERA NOTIFICAR SUS CALIFICACIONES A CADA MIEMBRO DEL SERVICIO EN UN PERIODO NO MAYOR A UN MES POSTERIOR A LA APROBACION DE LOS DICTAMENES POR PARTE DE LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA.

15. QUE DERIVADO DEL PRECEPTO LEGAL CITADO CON ANTELACION, LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA APROBO LOS PROYECTOS DE DICTAMEN DE LA EVALUACION ANUAL DEL DESEMPEÑO DE LOS MIEMBROS DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO 1999, EL 15 DE DICIEMBRE DE 2000; LOS CORRESPONDIENTES A LA EVALUACION DEL PROCESO ELECTORAL FEDERAL 1999-2000, EL 27 DE ABRIL DE 2001; Y LOS RELATIVOS AL EJERCICIO DEL AÑO 2000, EL DIA 28 DE JUNIO DE 2001. DICHOS RESULTADOS EN SU OPORTUNIDAD FUERON DEBIDAMENTE NOTIFICADOS A LOS MIEMBROS DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL RESPECTIVOS.

16. QUE EL ARTICULO 111 DEL ORDENAMIENTO ESTATUTARIO PREVE QUE LAS INCONFORMIDADES SOBRE LA EVALUACION DEL DESEMPEÑO DE LOS MIEMBROS DEL SERVICIO SOLO PODRAN PRESENTARSE DE MANERA DEBIDAMENTE FUNDADA Y MOTIVADA Y ACOMPAÑADAS DE LOS ELEMENTOS QUE LAS SUSTENTEN, ANTE LA PROPIA DIRECCION EJECUTIVA, DENTRO DE LOS QUINCE DIAS HABILES SIGUIENTES A LA FECHA EN LA QUE SURTA EFECTOS LA NOTIFICACION PERSONAL DE RESULTADOS DE LA EVALUACION DEL DESEMPEÑO.

17. QUE EL ARTICULO 112 DEL ESTATUTO VIGENTE, PRECISA QUE LAS INCONFORMIDADES PRESENTADAS POR LOS MIEMBROS DEL SERVICIO SERAN DEL CONOCIMIENTO DE LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA, QUIEN PODRA TOMAR EN CUENTA LA PROPUESTA DE LA DIRECCION EJECUTIVA DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL PARA DETERMINAR, EN SU CASO, LA REPOSICION PARCIAL O TOTAL DEL PROCEDIMIENTO CORRESPONDIENTE. LAS RESOLUCIONES QUE SE EMITAN AL RESPECTO SERAN DEFINITIVAS.

18. QUE DERIVADO DEL PRECEPTO LEGAL CITADO CON ANTERIORIDAD, LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA APROBO LOS PROYECTOS DE RESOLUCION RELATIVOS A LOS ESCRITOS DE INCONFORMIDAD PRESENTADOS POR MIEMBROS DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL RESPECTO DE SUS RESULTADOS DE LA EVALUACION ANUAL DEL DESEMPEÑO CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO DE 1999, EL DIA 25 DE FEBRERO DE 2002; LOS RELATIVOS A LA EVALUACION ESPECIAL DEL DESEMPEÑO PARA EL PROCESO ELECTORAL FEDERAL 1999-2000, EL DIA 27 DE MARZO DE 2002 Y LOS REFERENTES A LA EVALUACION ANUAL DEL DESEMPEÑO POR EL EJERCICIO DE 2000, EL DIA 18 DE JUNIO DE 2002.

19. QUE DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DEL PRESENTE AÑO LA AUDITORIA SUPERIOR DE LA FEDERACION AUDITO EL DESEMPEÑO Y LA GESTION DE LA DIRECCION EJECUTIVA DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL, ENTRE OTRAS AREAS DEL INSTITUTO, Y QUE COMO RESULTADO, "EL DIA 1o. DE OCTUBRE, PRESENTO ALGUNAS RECOMENDACIONES PARA MEJORAR LA OPERACION DE LOS PROCESOS DEL SERVICIO, SEÑALANDO QUE ES NECESARIO NORMAR EL PROCEDIMIENTO QUE REGULE LAS INCONFORMIDADES PRESENTADAS POR LOS MIEMBROS DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL EN CONTRA DE LAS EVALUACIONES AL DESEMPEÑO ELABORADAS POR EL ORGANISMO".

20. QUE DERIVADO DE LO ANTERIOR, SURGE LA NECESIDAD DE REGULAR EL PROCEDIMIENTO PARA RESOLVER LAS INCONFORMIDADES QUE FORMULEN LOS MIEMBROS DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL CON MOTIVO DE LOS RESULTADOS QUE OBTENGAN EN SUS EVALUACIONES DEL DESEMPEÑO A PARTIR DEL EJERCICIO 2002.

POR LO ANTES EXPUESTO Y CON FUNDAMENTO EN LOS ARTICULOS 41, FRACCION III, PARRAFO SEGUNDO DE LA CONSTITUCION POLITICA DE LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS; 86 NUMERAL 1 INCISOS b) Y e); 95, NUMERAL 1, INCISO b); 167 NUMERALES 1 Y 5; 168, NUMERAL 6 DEL CODIGO FEDERAL DE INSTITUCIONES Y PROCEDIMIENTOS ELECTORALES; 4, FRACCION I; 14 FRACCION IV; 18 FRACCION V; 103; 105; 106; 109; 110; 111; 112 Y 115 DEL ESTATUTO DEL SERVICIO PROFESIONAL ELECTORAL Y DEL PERSONAL DEL INSTITUTO FEDERAL ELECTORAL, LA JUNTA GENERAL EJECUTIVA EMITE EL SIGUIENTE:

ACUERDO

PRIMERO.- Se aprueba el procedimiento a que se sujetará el trámite de las inconformidades que en términos de los artículos 110 y 111 del Estatuto del Servicio Profesional Electoral y del Personal del Instituto Federal Electoral presenten los miembros del Servicio Profesional Electoral.

SEGUNDO.- La Dirección Ejecutiva del Servicio Profesional Electoral será la instancia competente para aplicar el procedimiento para resolver las inconformidades presentadas por los miembros del Servicio Profesional Electoral con motivo de los resultados obtenidos en sus evaluaciones del Desempeño en los términos siguientes:

I.- Conforme a lo dispuesto en los artículos 111 y 112 del Estatuto del Servicio Profesional Electoral y del Personal del Instituto Federal Electoral, una vez que la Dirección Ejecutiva notifique a los miembros del Servicio los resultados de la Evaluación del Desempeño, éstos podrán presentar escritos de inconformidades debidamente fundados y motivados, acompañados de los elementos de prueba que los sustenten.

En todos los casos, el escrito de inconformidad deberá cumplir con lo siguiente:

a) Nombre completo del funcionario que lo presenta, cargo o puesto y adscripción. En caso de haber ocupado dos cargos o puestos durante el periodo evaluado deberán precisarse fechas, así como la aclaración sobre el cambio específico de adscripción que haya correspondido.

b) Indicar en forma precisa la calificación del rubro o factor por el cual se inconforma.

c) Especificar las metas, los reactivos y los aspectos particulares de los distintos rubros de que consta la evaluación y sobre los que el promovente se inconforma. Los rubros que componen la evaluación son: Eficacia/Eficiencia en el logro de resultados derivados de objetivos y metas programadas; Estándares profesionales de servicio fundados en principios y perfiles de actuación; y, Trabajo en equipo.

d) En los casos en que el evaluado se inconforme respecto del rubro de eficacia/eficiencia deberá invariablemente relacionar cada meta con las pruebas que ofrezca, y presentar argumentos tomando como base el Sistema de Evaluación del Desempeño aprobado por la Junta General Ejecutiva para el ejercicio por el cual se inconforma.

e) En los casos de Estándares profesionales y Trabajo en equipo los argumentos deberán relacionarse con cada factor, tomando como base el Sistema de Evaluación del Desempeño aprobado por la Junta General Ejecutiva para el ejercicio que corresponda, expresando con toda claridad el hecho o hechos que se tratan de demostrar. El promovente deberá presentar las pruebas que estime pertinente. También podrá ofrecer aquellas documentales que aunque no obren en su poder se relacionen con sus argumentos, para lo cual deberá indicar con claridad y exactitud donde se encuentran o donde pueden localizarse.

f) Respecto de otros factores por los cuales se inconforme y que constituyan parte de la evaluación deberán expresarse en forma precisa y clara los argumentos.

II.- Respecto de las pruebas que serán admitidas pueden presentarse las siguientes:

a) Documentales públicas y privadas; y

b) Técnicas

II.1 Las documentales públicas tendrán valor probatorio pleno salvo prueba en contrario, respecto de su autenticidad o de la veracidad de los hechos a que se refiera, debiendo señalar circunstancias de modo, tiempo y lugar.

II.2 Las documentales privadas y técnicas sólo harán prueba plena cuando a juicio de la Dirección Ejecutiva del Servicio Profesional Electoral, los demás elementos que obren en el expediente, las afirmaciones de las partes, la verdad conocida y el recto raciocinio de la relación que guardan entre sí, generen convicción sobre la veracidad de los hechos afirmados.

II.3 Para la emisión de la resolución, en ningún caso se tomarán en cuenta las pruebas ofrecidas o aportadas fuera de los plazos legales. La única excepción a esta regla serán las pruebas supervenientes, entendiéndose por tales los medios de convicción surgidos después del plazo legal en que deban aportarse los elementos probatorios, y aquéllos existentes desde entonces, pero que el inconforme, no pudo ofrecer o aportar por desconocerlos, siempre y cuando se aporten antes de que se emita la resolución definitiva.

II.4 Los medios de prueba serán valorados atendiendo a las reglas de la lógica, de la sana crítica
y de la experiencia; y tomando en cuenta las disposiciones contenidas en los Sistemas de Evaluación aprobados por la Junta General Ejecutiva.

II.5 La Dirección Ejecutiva, con la finalidad de allegarse de elementos probatorios que permitan valorar debidamente el expediente solicitará al evaluador correspondiente las motivaciones y soportes documentales que sirvieron de base para sustentar la calificación asignada.

Solamente serán valorados los argumentos y pruebas que sean aportadas por el evaluador y el inconforme.

II.6 En los casos en que el miembro del Servicio se inconforme respecto del rubro de eficacia/eficiencia deberá aportar elementos de prueba suficientes que acrediten fidedignamente que merece una calificación mayor a la otorgada, tomando como base lo establecido en el Sistema de Evaluación del Desempeño aprobado por la Junta para el ejercicio correspondiente, en el que se precisan los elementos y circunstancias que debieron cumplir para ubicarse dentro de dicho supuesto, no bastará sólo argumentar.

II.7 En caso de que el miembro del Servicio se inconforme en el rubro de eficacia/eficiencia y no aporte elementos de prueba suficientes que demuestren que merece una calificación superior, sino por el contrario, derivado de la confronta resulte evidente que merece una

calificación menor, la DESPE podrá proponer a la Junta la reposición de la evaluación para que se asigne al inconforme la calificación que realmente le corresponda.

II.8 Respecto de las calificaciones de los rubros de Estándares profesionales y Trabajo en equipo, el evaluador tomando como base el Sistema de Evaluación aprobado por la Junta General Ejecutiva, deberá presentar argumentos que creen convicción de que el miembro del Servicio se situó dentro de ese parámetro, aportando los elementos de prueba. Cabe precisar que por el impacto de las calificaciones de insuficiente y regular éstas deberán acreditarse por parte del evaluador con elementos contundentes y que creen convicción respecto de la emisión de las mismas.

III.- El término para poder presentar el escrito de inconformidad ante la Dirección Ejecutiva del Servicio Profesional Electoral, será dentro de los quince días hábiles siguientes a la fecha en la que surta efectos la notificación personal de los resultados de la evaluación del desempeño.

IV.- La Dirección Ejecutiva del Servicio Profesional Electoral, procederá a realizar el análisis de los escritos de inconformidad para determinar si cumplen con los requisitos establecidos en el punto I del presente acuerdo, en caso contrario serán desechados, notificando lo conducente al interesado. No se aceptarán pruebas que no se acompañen al escrito inicial, salvo que se encuentren dentro del término legal o que sean supervenientes.

V.- Una vez analizada la inconformidad y determinada su admisión la Dirección Ejecutiva, podrá solicitar al evaluador que corresponda, en un plazo que no excederá de 15 días hábiles, las motivaciones y soportes documentales que sustenten las calificaciones asignadas al inconforme.

VI.- En los casos en los cuales los evaluadores no remitan a la Dirección Ejecutiva las motivaciones y soportes documentales que sustenten las calificaciones, se tendrán por ciertos los argumentos del inconforme, siempre que satisfagan los extremos del procedimiento objeto del presente acuerdo.

VII.- Una vez que se cuente con los argumentos y pruebas por parte del evaluador, la Dirección Ejecutiva procederá a llevar a cabo el análisis técnico y legal de los documentos y pruebas que integren los expedientes elaborados con motivo de las inconformidades que resulten procedentes, formulará los proyectos de resolución respectivos, apegándose en todo momento a los principios de imparcialidad, legalidad y certidumbre. La Dirección Ejecutiva podrá solicitar, para su valoración la opinión de las Direcciones Ejecutivas y de la Dirección Jurídica del Instituto.

VIII.- Una vez que la Dirección Ejecutiva del Servicio Profesional Electoral cuente con los proyectos de resolución, los presentará para su aprobación a la Junta General Ejecutiva, en las cuales podrá ordenarse la reposición parcial o total del procedimiento de evaluación, o bien la confirmación de la calificación notificada, siendo definitivas dichas resoluciones.

IX.- Una vez que la Junta General Ejecutiva apruebe las resoluciones, la Dirección Ejecutiva procederá a notificar en forma inmediata tanto a los inconformes como a los evaluadores el sentido de las mismas.

X.- De acuerdo con lo establecido en el inciso anterior, los evaluadores remitirán en un plazo no mayor a 15 días hábiles contados a partir de aquel en que sean notificados de la resolución, las cédulas repuestas del procedimiento de evaluación que corresponda, a efecto de que esta Dirección Ejecutiva lleve a cabo el cálculo de la evaluación definitiva.

XI.- Una vez que la Dirección Ejecutiva del Servicio Profesional Electoral cuente con los nuevos dictámenes de resultados de la evaluación del desempeño correspondiente, deberá presentarlos para su aprobación ante la Junta General Ejecutiva del Instituto.

XII.- La Dirección Ejecutiva en un plazo que no excederá de 10 días hábiles contados a partir de aquel en que se aprueben los nuevos dictámenes de resultados de la evaluación del desempeño que corresponda, notificará lo conducente a los inconformes, con lo cual, se tendrá por concluido el procedimiento materia del presente Acuerdo.

TERCERO.- Los evaluadores tanto jerárquicos como normativos evaluarán el desempeño del personal de carrera a su cargo conforme a los procedimientos establecidos en el Sistema de Evaluación

que corresponda, basándose en criterios equitativos y sujetos a las disposiciones del artículo 144 fracción V, del Estatuto vigente y en el Acuerdo de la Junta General Ejecutiva por el que se establecen los lineamientos para la determinación de sanciones previstas en el Estatuto del Servicio Profesional Electoral y del Personal del Instituto Federal Electoral en su Punto de Acuerdo Undécimo numeral 4, aprobado el 10 de diciembre del 2000. Si la DESPE encuentra que el evaluador emitió calificaciones sin el sustento suficiente y en las que existan elementos que permitan presumir dolo, iniciará el procedimiento administrativo para la imposición de sanciones.

CUARTO.- La Dirección Ejecutiva del Servicio Profesional Electoral notificará el presente Acuerdo a los miembros del Servicio Profesional Electoral y evaluadores que correspondan para su conocimiento y debida observancia.

QUINTO.- El presente acuerdo deberá publicarse en el **Diario Oficial de la Federación**.

El presente acuerdo fue aprobado en sesión ordinaria de la Junta General Ejecutiva celebrada el 16 de diciembre de 2002.- El Consejero Presidente del Consejo General y Presidente de la Junta General Ejecutiva del Instituto Federal Electoral, **José Woldenberg Karakowsky**.- Rúbrica.- El Secretario Ejecutivo y Secretario de la Junta General Ejecutiva del Instituto Federal Electoral, **Fernando Zertuche Muñoz**.- Rúbrica.

AVISOS
JUDICIALES Y GENERALES

Estados Unidos Mexicanos
Juzgado Segundo de Distrito en el Estado de México
Naucalpan de Juárez
EDICTO
Se emplaza a la tercera perjudicada Martha Elena Varas Haro.
En el juicio de amparo número 788/2002, del índice de este Juzgado, promovido por Alberto Lima Rodríguez, contra actos del Juez Primero Familiar de Primera Instancia en Tlalnepantla, Estado de México, consistentes en la resolución recaída al recurso de evocación hecha valer contra el auto de veintiuno de junio de dos mil dos, que deniega la ejecución forzosa del convenio judicial celebrada en los autos del juicio de divorcio seguido entre Martha Elena Varas Haro y Alberto Lima Rodríguez bajo el número de expediente 974/99 segunda Secretaría del Juzgado Primero Familiar en Tlalnepantla, Estado de México; resolución dictada el treinta de julio de dos mil dos, publicada el treinta y uno de julio de dos mil dos en el Boletín Judicial; por violación de las garantías que consagran los artículos 14 y 16 constitucionales.
Se le manda emplazar para que comparezca al juicio constitucional de que se trata, en defensa de sus intereses, previniéndole que de no comparecer dentro del término de treinta días, contados al siguiente de la última publicación del presente edicto, las subsecuentes notificaciones, aún las de carácter personal, se le harán por lista de estrados de este recinto judicial. Lo anterior tiene su apoyo en el artículo 315 del Código Federal de Procedimientos Civiles supletorio de la Ley de Amparo.
Naucalpan de Juárez, Edo. de Méx., a 27 de noviembre de 2002.
La Secretaria del Juzgado Segundo de Distrito en el Estado de México
Lic. María del Rosario Ortiz Velásquez
Rúbrica.
(R.- 172096)

DESARROLLO DE RECURSOS Y CAPACITACION, S.A. DE C.V.
BALANCE FINAL DE LIQUIDACION
(pesos)

Activo	
Total de activo	$ 0.00
Capital	
Capital social	$10,000.00
Pérdidas acumuladas	(10,000.00)
Total capital	$ 0.00

En cumplimiento y para efectos del artículo 247 fracción II de la Ley General de Sociedades Mercantiles, se publica el presente balance de liquidación.

Este balance general, los papeles y libros de la sociedad, quedarán a disposición de los accionistas para efectos a que de lugar.

México, D.F., a 15 de diciembre de 2002.

Liquidador

C.P. Héctor López Sánchez

Rúbrica.

(R.- 172426)

BARRAÑON AGUIRRE ADMINISTRADORES, S.C.

BALANCE FINAL DE LIQUIDACION AL 30 DE NOVIEMBRE DE 2002

Activo	0.00
Suma activo	0.00
Pasivo y capital	
Suma pasivo	0.00
Suma capital contable	0.00
Suma pasivo y capital	0.00

El presente balance se publica en cumplimiento a lo establecido en la fracción II del artículo 247 de la Ley General de Sociedades Mercantiles.

México, D.F., a 17 de diciembre de 2002.

Liquidador

Manuel Fernando Córdoba Sierra

Rúbrica.

(R.- 172453)

Estados Unidos Mexicanos
Procuraduría General de la República
Delegación Estatal Durango
Agencia del Ministerio Publico de la Federación
Tercera Investigadora

EDICTO

Durango, Durango., a los diecisiete días del mes de diciembre de dos mil dos, se notifica al C. Adolfo Mena Gallegos, con domicilio conocido en el poblado la ciudad, Municipio de Pueblo Nuevo, Durango, propietario del vehículo de la marca Ford Motors Company, Linea Ford, tipo pick up, modelo F-150 Custom 1980, color blanco, número de serie F15EKJA3613, con placas de circulación FM50993 de esta entidad federativa, que en la averiguación previa 480/2002/III, instruida en contra de quien resulte responsable, por un delito contra la salud, se decretó su aseguramiento ministerial de ese vehículo, lo anterior para efecto de que haga valer su derecho de audiencia en las oficinas de la Procuraduría General de la República en la ciudad de Durango, Durango, en el Palacio Federal, cuarto piso, Ciudad Industrial, apercibido de que en caso de que no haga manifestación alguna, dentro del término de seis meses, se declarará el abandono de ese vehículo, con fundamento en el artículo 44 de la ley federal para la administración de bienes asegurados, decomisados y abandonados.

El Agente del Ministerio Público de la Federación

Titular de la Agencia Tercera Investigadora

Lic. Eduardo Díaz Castañeda
Rúbrica.

(R.- 172896)

Estados Unidos Mexicanos
Procuraduría General de la Republica
Delegación Estatal Durango
Agencia del Ministerio Publico de la Federación
Tercera Investigadora
EDICTO

Durango, Durango, a los dieciséis días del mes de diciembre de dos mil dos, se notifica al propietario del vehículo de la marca Ford, color negro con gris, tipo pick up, modelo 1990, con número de serie 1FTEX15Y9LKA62592, sin placas de circulación, que en la Averiguación Previa 461/2002/III, instruida en contra de quien resulte responsable, por un delito contra la salud, se decreto su aseguramiento ministerial, lo anterior, para efecto de que haga valer su derecho de audiencia en las oficinas de la Procuraduría General de la República en la ciudad de Durango, Durango en Palacio Federal cuarto piso, Ciudad Industrial, aprercibido de que en caso de no hacer manifestación alguna, dentro del termino de seis meses, se declarara el abandono de ese vehículo, con fundamento en el artículo 44 de la LEY federal para la Administración de Bienes Asegurados, Decomisados y Abandonados.

El Agente del Ministerio Público
de la Federación de Procedimientos Penales
Lic. Eduardo Díaz Castañeda
Rúbrica.

(R.- 172897)

Estados Unidos Mexicanos
Procuraduría General de la República
Unidad Especializada en Delincuencia Organizada
Coordinación del Ministerio Público de la Federación

NOTIFICACION

El Agente del Ministerio Público de la Federación adscrito a la Unidad Especializada en Delincuencia Organizada, por esta vía notifica a los propietarios, poseedores, representantes legales o a quien legalmente resulte con derechos respecto de los siguientes bienes: I).- Del inmueble denominado "Rancho Los Garibay", ubicado en las inmediaciones del Ejido Chiapas 3, por el lado norte de la carretera estatal número 02, en frente de la Junta de Mejoras, en Mexicali, Baja California, así como el menaje del mismo, diversos vehículos que se encuentran en dicho inmueble, maquinaria agrícola y una lancha, inmueble que se encentra registrado oficialmente como lote 9A, colonia Pescaderos, Ejido Chiapas 3, Valle de Mexicali, Baja California; II).- Ocho (08) radios transreceptores marca Motorola, con su respectiva batería; III).- Dos (02) baterías para radio transreceptor sin datos de identificación; IV).- Dos (02) baterías para radio transreceptor marca Motorola, V).- Un (01) cargador de batería para radio transreceptor marca Motorola; VI).- Un (01) cargador de batería para teléfono celular marca Nokia Type; VII).- Una batería recargable marca Motorola; VIII).- Un (01) eliminador de corriente marca Motorola; IX).- Un (01) eliminador de corriente marca Sega; X).- Un cable Plug para encendedor de automóvil, usado; XI).- Un (01) tramo de cable de color negro con terminal, dañado. Que en fecha 05 cinco y 10 diez de octubre del año 2002 dos mil dos, respectivamente, se decretó su aseguramiento provisional, dentro de la averiguación previa PGR/UEDO/266/2002, con fundamento en el artículo 40 del Código Penal Federal, 123 y 181 del Código Federal de Procedimientos Penales, 8o. fracción I, inciso e) de la Ley Orgánica de la Procuraduría General de la República y 19 bis de su reglamento, 4, 5, 6 y 7 de la Ley Federal para la Administración de Bienes Asegurados, Decomisados y Abandonados, toda vez que existen indicios de que los mismos representan el producto y/o instrumento de las actividades ilícitas de Violación a la Ley Federal Contra la Delincuencia Organizada y Contra la Salud, por lo que está a su disposición el acuerdo de aseguramiento y el acta de inventario en la oficina sita en Paseo de la Reforma número 23, 6o. piso, colonia Tabacalera, México, D.F., apercibiéndoseles que dichos bienes no deben enajenarlos, ni gravarlos so pena de incurrir en responsabilidad penal. De igual forma se les comunica que de acuerdo al artículo 44 de la Ley Federal para la Administración de Bienes Asegurados, Decomisados y Abandonados, tienen un año en tratándose del bien inmueble y seis meses respecto de los bienes muebles, para alegar lo que a su derecho convenga, contado a partir de la notificación, con el apercibimiento que en caso de no hacerlo causarán abandono a favor del Estado. Lo que se notifica para los efectos legales correspondientes.

Sufragio Efectivo. No Reelección.

México, DF., a 12 de diciembre de 2002.

La C. Agente del Ministerio Público de la Federación Adscrito a la UEDO

Lic. Patricio Soriano Valdez

Rúbrica.

(R.- 172898)

Estados Unidos Mexicanos
Procuraduría General de la República
Unidad Especializada en Delincuencia Organizada
Coordinación del Ministerio Público de la Federación

EDICTO

Estados Unidos Mexicanos, Procuraduría General de la República, Unidad Especializada en Delincuencia Organizada, averiguación previa PGR/UEDO/391/2002. Con fundamento en lo dispuesto por los artículos 21 y 102, apartado A, de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; 1o., 7o. y 8o. de la Ley Federal contra la Delincuencia Organizada; 40 del Código Penal Federal; 2o. fracciones II y XI y 181 del Código Federal de Procedimientos Penales; 2o. fracción V, 3o. y 8o. fracción I, incisos b) y 13 y de la Ley Orgánica de la Procuraduría General de la República; 26 fracción VII del Reglamento de la Ley Orgánica de la Procuraduría General de la República; 7o. y 8o. fracción II, incisos a) y b) de la Ley Federal para la Administración de Bienes Asegurados, Decomisados y Abandonados, se notifica al representante legal o propietario de los bienes siguientes, mismos que fueron localizados en el inmueble ubicado en la calle de Argentina número 71, colonia Centro, México, Distrito Federal, siendo estos los siguientes: 1.- Numerario nacional: I) $416,900.00 cuatrocientos dieciséis mil novecientos pesos 00/100 M.N. 2.- Numerario extranjero: I) 4,950, cuatro mil novecientos cincuenta dólares de los Estados Unidos de América. II) 3,000 tres mil dólares en cheques de viajero American Express Travelers Cheque; 3.- Bien inmueble ubicado en la calle de Argentina, número 71, colonia Centro, México, Distrito Federal; menaje, objetos y mercancía, que con fecha seis y siete de diciembre de dos mil dos, dentro de la averiguación número A.P. PGR/UEDO/391/2002, el Ministerio Público de la Federación decretó el aseguramiento provisional de los bienes que han quedado debidamente detalladas en actuaciones, por considerar que los mismos son producto de actividades ilícitas. Lo que se notifica a efecto de que en los plazos a que se refiere el artículo 44 de la Ley Federal para la Administración de Bienes Asegurados, Decomisados y Abandonados, comparezca a manifestar lo que a su derecho convenga en las oficinas que ocupa esta Unidad Especializada en Delincuencia Organizada, ubicadas en avenida Paseo de la Reforma, número 23, 7o. piso, colonia Tabacalera, Delegación Cuauhtémoc, México, Distrito Federal, en donde podrá imponerse de las constancias conducentes de la averiguación previa y se le apercibe para que se abstenga de enajenar o gravar, de cualquier modo, los bienes asegurados, en el entendido de que, de no comparecer a manifestar lo que a su derecho convenga en los plazos a que se refiere el artículo 44 de la Ley Federal para la Administración de Bienes Asegurados, Decomisados y Abandonados, los bienes materia del aseguramiento, causarán abandono a favor de la Federación.

Sufragio Efectivo. No Reelección.

México, D.F., a 9 de diciembre de 2002.

El Agente del Ministerio Público de la Federación Adscrito a la Unidad Especializada en Delincuencia Organizada

Lic. Rafael Martínez Sánchez

Rúbrica.

(R.- 172899)

Estados Unidos Mexicanos
Procuraduría General de la República
Agencia Segunda Investigadora del Ministerio Público de la Federación
Gómez Palacio, Dgo.

EDICTO

Gómez Palacio, Durango, a los veinticinco días del mes de octubre del año dos mil dos, se notifica a los ciudadanos Salvador López, Raúl Reyes y quien resulte responsable, que dentro de la averiguación previa número 185/2002/II instruida en contra de los antes mencionados, por la comisión del Delito Violación a los Derechos de Autor, que con fecha veinte de marzo del año en curso, con fundamento en los artículos 40, 41 y 193 último párrafo del Código Penal Federal y 8o. fracción II incisos a) y b), de la Ley Federal para la Administración de Bienes Asegurados se decretó el aseguramiento de: Unico.- Una caja de cartón que contiene en su interior (155) ciento cincuenta y cinco, discos compactos de diversos videojuegos, que a dictamen pericial en materia de propiedad intelectual; resultaron apócrifos, de los conocidos comúnmente como “piratas”, y con fecha veinticinco de octubre del año en curso se decretó el aseguramiento de (504) quinientos cuatro estuches vacíos para discos compactos, (196) ciento noventa y seis portadiscos, (106) ciento seis cartuchos de nintendo 64, (19) diecinueve adaptadores o cables para T.V., (2) dos aparatos para nintendo, sin marca, (20) veinte estuches de plástico para control de nintendo 64, (7) siete estuches de plástico vacíos de caja de nintendo, (60) sesenta etiquetas para disco compacto, para efecto de que hagan valer su derecho de audiencia, en las oficinas de la Subdelegación de Gómez Palacio, Durango; cito en calle Mártires 813 poniente, colonia Centro, código postal 35000, o ante el Servicio de Administración de Bienes Asegurados de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, con sede en la ciudad de Culiacán, Sinaloa; con domicilio en Calzada de los Insurgentes 1221, interior 201, edificio Torre las Américas, fraccionamiento Centro-Sinaloa, código postal 80129, apercibido para el caso de que no haga manifestación alguna se declarara el abandono de los mismos, en términos del artículo 44 de la Ley Federal de Bienes Asegurados.

Atentamente
Sufragio Efectivo. No Reelección.
El C. Agente Segundo del Ministerio Público de la Federación
Lic. Miguel Angel Saavedra Alvarez
Rúbrica.
(R.- 172900)

Estados Unidos Mexicanos
Procuraduría General de la República
Unidad Especializada en Delincuencia Organizada
NOTIFICACION

El Agente del Ministerio Público de la Federación, adscrito a la Unidad Especializada en Delincuencia Organizada, por esta vía notifica a los propietarios, poseedores, representantes legales o a quien legalmente resulte con derechos respecto de los siguientes bienes: **1).-** Un vehículo marca Dodge, modelo 1990, tipo Jeep, clase Dodge con placas de circulación 3MYC404 del Estado de California, con número de serie 2J4FY19E5LJ517174; **2).-** Un radio tranreceptor marca Motorola HT 1000, modelo H010KDC9AA3CN, s/n 402AWQA367 Z, con batería Motorola 821IK NTN7144A; **3).-** Un radio tranreceptor marca Motorola XTN serie XV2100, modelo H01UCC6DB3AN NX, s/n 511AUQ4640Z W3, con batería Motorola 344MK NTN7144A, **3).-** (13) trece pantalones de diversas tallas, color verde-camuflaje tipo militar; **4).-** (07) siete camisetas de diversas tallas, color verde-camuflaje tipo militar; **5).-** (01) una chaqueta color verde-camuflaje tipo militar; **6).-** (03) tres chalecos antibalas con placa de blindaje de protección en color verde; **7).-** (05) cinco fornituras de color negro, tipo policíacas en estado deteriorado y **8).-** (02) dos chalecos tácticos de malla de color negro con varios compartimientos en su parte frontal para cargadores. Que en fecha 27 veintisiete de noviembre del año 2002 dos mil dos, se decretó su aseguramiento provisional, dentro de la averiguación previa PGR/UEDO/369/2002 con fundamento en el artículo 40 del Código Penal Federal 123 y 181 del Código Federal de Procedimientos Penales, 8o. fracción I inciso e) de la Ley Orgánica de la Procuraduría General de la República y 19 bis de su Reglamento, 4, 5, 6 y 7 de la Ley Federal para la Administración de Bienes Asegurados, Decomisados y Abandonados, toda vez que existen indicios de que los mismos representan el producto y/o instrumento de las actividades ilícitas de violación a la Ley Federal Contra la Delincuencia Organizada y Contra la Salud, por lo que está a su disposición el Acuerdo de aseguramiento y el acta de inventario en la oficina sita en Paseo de la Reforma número 23, 6o. piso, colonia Tabacalera, México, D.F., apercibiéndoseles que dichos bienes no deben enajenarlos, ni gravarlos so pena de incurrir en responsabilidad penal. De igual forma se les comunica que de acuerdo al artículo 44 de la Ley Federal para la Administración de Bienes Asegurados, Decomisados y Abandonados, tienen seis meses para alegar lo que a su derecho convenga, contados a partir de la notificación, con el apercibimiento que en caso de no hacerlo causarán abandono a favor del Estado. Lo que se notifica para los efectos legales correspondientes.

Sufragio Efectivo. No Reelección.
México, D.F., a 16 de diciembre de 2002.
El C. Agente del Ministerio Público de la Federación adscrito a la UEDO
Lic. Patricio Soriano Valdez
Rúbrica.
(R.- 172901)

Estados Unidos Mexicanos
Procuraduría General de la República
Unidad Especializada Contra el Lavado de Dinero
EDICTO

Se notifica al C. Alberto Vázquez Fernández, o a su representante legal, o a quien resulte legalmente con derecho, el acuerdo de aseguramiento provisional de fecha 25 veinticinco de septiembre del año dos mil dos, dictado en autos de la indagatoria PGR/022/LD/2002, por el cual se decretó el aseguramiento provisional de todas y cada una de las cuentas y/o contratos de cualquier tipo (ahorro, cheques, inversión, bursátiles, crédito con garantía, fideicomisos, valores, etc.) que existan en todas y cada una de las instituciones que integran el sistema nacional financiero, en las que aparezca como titular, cotitular o beneficiario; lo anterior a efecto de que manifieste lo que a su derecho convenga en las oficinas que ocupa esta Unidad Especializada contra el Lavado de Dinero, ubicadas en avenida Plaza de la República número 35, 2o. piso, colonia Tabacalera, Delegación Cuauhtémoc, México, Distrito Federal, lugar en donde se ponen a su disposición las constancias conducentes al citado aseguramiento; asimismo, se le apercibe que en caso de no manifestar lo que a su derecho convenga en el plazo de seis meses que señala el artículo 44 de la Ley Federal para la Administración de Bienes Asegurados, Decomisados y Abandonados, a partir de la presente notificación, dichos bienes causarán abandono a favor de la Federación.

Atentamente
Sufragio Efectivo. No Reelección.
El C. Agente del Ministerio Público de la Federación
Lic. Víctor Hugo Juárez Gallegos
Rúbrica.
(R.- 172902)

Estados Unidos Mexicanos
Procuraduría General de la República
SELLO ILEGIBLE
A.P. 2449/2002
Mesa III

ACUERDO DE ASEGURAMIENTO DE OBJETOS

Visto el estado que guarda la presente averiguación previa y atendiendo al estudio de las constancias que integran la misma, se desprende que fue iniciada por la posible comisión del delito contra la salud, en contra de quien resulte responsable, y

CONSIDERANDO

Que esta Fiscalía tomó conocimiento de hechos presumiblemente delictuosos, envirtud de haberse recibido el oficio número 5789 de fecha 29 veintinueve de noviembre del año en curso, signado por el C. Director General de Seguridad Pública del Estado, por medio del cual pone a disposición, tres gatos hidráulicos, una báscula comercial, tres juegos de metales para prendas.

Del análisis practicado a todas y cada una de las diligencias desahogadas en la presente indagatoria y como se aprecia de actuaciones, es menester darle destino legal a los objetos fedatados, ya que no aparece en autos el propietario del mismo, encontrándonos dentro del precepto de “abandonado”, por lo que con fundamento en lo dispuesto por los artículos 40 y 41 del Código Penal Federal, 181 del Código Federal de Procedimientos Penales, 3, 5, 6, 9, 11, 12, 13, 19 y 29 de la Ley Federal para la Administración de Bienes Asegurados, Decomisados y Abandonados, el suscrito tiene a bien dictar el siguiente:

ACUERDO

PRIMERO.- Se decreta el aseguramiento de los objetos descritos anteriormente.

SEGUNDO .- Póngase a disposición del Servicio de Administración (SRA) en el domicilio de Paseo de la Nobleza número 1440, colonia San Wenceslao, Zapopan, Jalisco.

TERCERO.- Notifíquese a la Dirección de Control y Registro de Aseguramientos Ministeriales de esta Institución dicho aseguramiento.

CUARTO.- Notifíquese el Aseguramiento al propietario de dichos objetos o a la persona que le resulte interés jurídico al respecto, entregándose copias certificadas de la presente acta para que ejerza su derecho de audiencia, apercibiéndolo de que no podrá enajenar o gravar el bien asegurado, así como también se le prevenga que en caso de no hacer manifestación alguna en los plazos que señala el artículo 44 de la Ley Federal de Bienes Asegurados, Decomisados y Abandonados, los bienes causarán abandono a favor de la Federación.

CUMPLASE

Así lo acordó y firma el C. licenciado Gildardo Joel Landeros Arredondo, Agente del Ministerio Público de la Federación, Titular de la Mesa III de la Agencia III de Procedimientos Penales “A”, quien actúa legalmente con los testigos de asistencia que dan fe.- Damos fe.-

Guadalajara, Jal., a 3 de diciembre de 2002s.

T. DE A.

Laura Luz Vargas Gutiérrez

Rúbrica.

T. DE A.

Yolanda Radillo Jiménez

Rúbrica.

(R.- 172903)

Estados Unidos Mexicanos
Poder Judicial de la Federación
Juzgado Sexto de Distrito en Materia Civil en el D.F.
EDICTO
Apoderado o representante legal de: Construcciones Fermocost, Sociedad Anónima de Capital Variable.
En los autos del juicio ordinario civil federal número 54/2002-IV promovido por el Comité Administrador del Programa Federal de Construcción de Escuelas, en contra de usted, en esta fecha se ordenó citarlo por medio de edictos que deberán publicarse en el **Diario Oficial de la Federación,** por tres veces consecutivas, para que comparezca en el local de este Juzgado, a las diez horas con quince minutos del día veintiuno de enero de dos mil tres, para el desahogo de la prueba confesional a su cargo.
México, D.F., a 18 de diciembre de 2002.
Secretario del Juzgado Sexto de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal
Lic. Carlos René Hernández Maza
Rúbrica.
(R.- 172913)

Estados Unidos Mexicanos
Poder Judicial de la Federación
Juzgado Sexto de Distrito en el Estado
Puebla, Pue.

Gerardo Rolando Cortés Escalera, tercero perjudicado dentro de los autos del juicio de amparo 345/2002, se ordenó emplazarlo a juicio en términos de lo dispuesto por el artículo 30, fracción II, de la Ley de Amparo, en relación con el diverso 315 del Código Federal de Procedimientos Civiles, de aplicación supletoria a la ley de la materia y se hace de su conocimiento que Mariano Méndez Dávalos, por su propio derecho interpuso demanda de amparo contra actos de la Junta Especia Número Dos, de la Local de Conciliación y Arbitraje del Estado, y otras autoridades, señalando como acto reclamado destacado la falta de llamamiento a juicio dentro del expediente número D-2/159/97 del índice de la junta responsable; en consecuencia, se le previene para que se presente al juicio de garantías de referencia dentro de los treinta días siguientes al de la última publicación, ya que en caso de no hacerlo, se les apercibe que éste se seguirá conforme a derecho proceda, y las subsecuentes notificaciones se harán por medio de lista que se fija en los estrados de este Juzgado Sexto de Distrito en el Estado, quedando a su disposición en la Secretaría la copia simple de la demanda de que se habla. Para su publicación en el periódico Excélsior y en el **Diario Oficial de la Federación**, que deberá de efectuarse por tres veces consecutivas de siete en siete días.

Puebla, Pue., a 24 de diciembre de 2002.

El Actuario del Juzgado Sexto de Distrito en el Estado de Puebla

Lic. Guadalupe Servando Quiroz Ayuso

Rúbrica.

(R.- 172933)

INSTITUTO MEXICANO DE NORMALIZACIÓN Y CERTIFICACIÓN, A.C.

AVISO

Se comunica a todos los interesados que a partir de la publicación de este aviso, se someten a encuesta pública por 60 días naturales (para recibir observaciones y comentarios), los siguientes proyectos de normas mexicanas (PROY-NMX) en el campo voluntario, aprobado por los siguientes Comités:

COMITE TECNICO DE NORMALIZACION NACIONAL DE SISTEMAS DE CALIDAD

Designación	Título de la Norma
PROY-NMX-CC-16949-IMNC-2002	Sistemas de gestión de la calidad-Requisitos particulares para la aplicación de la norma NMX-CC-9001-IMNC-2001, para la producción en serie y de piezas de recambio en la industria del automóvil.
Campo de aplicación Esta norma mexicana es aplicable a ~~los emplazamientos~~las plantas de la organización donde se fabrican los productos especificados por los clientes, para~~de producción de~~ la producción y/o el servicio posventa ~~de la organización donde se fabrican los productos especificados por los clientes~~ en toda la cadena de suministro del sector del automóvil	
Concordancia con normas Internacionales Este Proyecto de Norma Mexicana es equivalente a la especificación técnica internacional ISO/TS 16949:2002 *Quality management systems-Particular requirements for the application of ISO 9001:2000 for automotive production and relevant service part organizations.*	

Designación	Título de la Norma
PROY-NMX-CC-10012-IMNC-2002	Sistemas de gestión de mediciones-Requisitos para procesos de medición y equipos de medición.
Campo de aplicación Esta Norma Mexicana es aplicable a las organizaciones que llevan a cabo mediciones como parte de su sistema de gestión global y para asegurar que se cumplan los requisitos metrológicos.	
Concordancia con Normas Internacionales Este Proyecto de Norma Mexicana es equivalente a la norma internacional ISO 10012:2002 *Measurement management system-Requirements for measurement processes and measurement equipment.*	

COMITE TECNICO DE NORMALIZACION NACIONAL DE SISTEMAS DE ADMINISTRACION DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO

Designación	Título de la Norma
PROY-NMX-SAST-003-IMNC-2002	Sistemas de administración de seguridad y salud en el trabajo-Directrices para la competencia y evaluación de los auditores de los sistemas de administración de seguridad y salud en el trabajo.
Campo de aplicación Esta Norma Mexicana es aplicable a todas las organizaciones que realizan auditorías internas o externas de sistemas de administración de seguridad y salud en el trabajo y que tienen que calificar la competencia técnica de los auditores.	
Concordancia con Normas Internacionales Este Proyecto de Norma mexicana no tiene equivalencia con alguna norma internacional, por no existir al momento de su publicación.	

COMITE TECNICO DE NORMALIZACION NACIONAL DE ARTES GRAFICAS

Designación	Título de la Norma

PROY-NMX-AG-004-IMNC-2002	Papel offset blanco 75 g/m^2 en bobina para impresión en offset de libros y revistas-Especificaciones.
Campo de aplicación Esta Norma Mexicana es aplicable a las organizaciones que elaboran papel offset blanco de 75 g/m^2 en bobina, en sus diferentes medidas, para la elaboración de libros y revistas en máquinas rotativas de impresión offset.	
Concordancia con Normas Internacionales Este Proyecto de Norma Mexicana no tiene equivalencia con alguna norma internacional, por no existir al momento de su publicación	

Designación	Título de la Norma
PROY-NMX-AG-005-IMNC-2002	Papel recubierto mate dos caras de 90 g/m^2 en extendido para impresión offset de libros y revistas-Especificaciones.
Campo de aplicación Esta Norma Mexicana es aplicable a las organizaciones que elaboran papel recubierto mate dos caras de 90 g/m^2 en hojas de papel extendido en sus diferentes medidas, para la elaboración de libros y revistas en máquinas planas de impresión offset.	
Concordancia con Normas Internacionales Este Proyecto de Norma Mexicana no tiene equivalencia con alguna norma internacional, por no existir al momento de su publicación.	

Designación	Título de la Norma
PROY-NMX-AG-006-IMNC-2002	Papel recubierto mate dos caras de 100 g/m^2 en extendido para impresión offset de libros y revistas-Especificaciones.
Campo de aplicación Esta Norma Mexicana es aplicable a las organizaciones que elaboran papel recubierto mate dos caras de 100 g/m^2 en hojas de papel extendido en sus diferentes medidas, para la elaboración de libros y revistas en máquinas planas de impresión offset.	
Concordancia con Normas Internacionales Este Proyecto de Norma Mexicana no tiene equivalencia con alguna norma internacional, por no existir al momento de su publicación	

Designación	Título de la Norma
PROY-NMX-AG-007-IMNC-2002	Papel recubierto brillante dos caras de 135 g/m^2 en extendido para impresión offset de libros y revistas-Especificaciones.
Campo de aplicación Esta norma mexicana es aplicable a las organizaciones que elaboran papel recubierto brillante dos caras de 135 g/m^2 en hojas de papel extendido en sus diferentes medidas, para la elaboración de libros y revistas en máquinas planas de impresión offset.	
Concordancia con Normas Internacionales Este Proyecto de Norma Mexicana no tiene equivalencia con alguna norma internacional, por no existir al momento de su publicación.	

Designación	Título de la Norma
PROY-NMX-AG-008-IMNC-2002	Papel recubierto brillante dos caras de 240 g/m^2 en extendido para impresión offset de libros y revistas-Especificaciones.

Campo de aplicación Esta Norma Mexicana es aplicable a las organizaciones que elaboran papel recubierto brillante dos caras de 240 g/m^2 en hojas de papel extendido en sus diferentes medidas, para la elaboración de libros y revistas en máquinas planas de impresión offset.	
Concordancia con Normas Internacionales Este Proyecto de Norma Mexicana no tiene equivalencia con alguna norma internacional, por no existir al momento de su publicación.	

Lo anterior con fundamento en el artículo 51-A fracción III de la Ley Federal sobre Metrología y Normalización y artículo 46 de su Reglamento, vigentes; los comentarios y observaciones se recibirán en el siguiente correo electrónico: normalizacion@imnc.org.mx o al fax 01(55) 5705-3686. Para mayor información comunicarse con Martha Laura Huerta Aguilar o con Pedro Trujillo Flores, a los teléfonos 01(55) 5566-4750 y 5546-4546; los documentos se pueden obtener en Manuel Ma. Contreras 133 sexto piso, colonia Cuauhtémoc, México, Distrito Federal, código postal 06500.

Atentamente

México, D.F., a 6 de enero de 2003.

Coordinación de Normalización

Ing. Martha Laura Huerta Aguilar

Rúbrica.

(R.- 172981)

Estados Unidos Mexicanos
Poder Judicial de la Federación
Quinto Tribunal Colegiado del Décimo Sexto Circuito en León, Gto.

EDICTO

Heriberto Cuéllar Delgado.

Por este conducto, se ordena emplazar a Heriberto Cuéllar Delgado, con el carácter de tercero perjudicado, dentro del juicio de amparo directo civil 682/2002, promovido por Emeterio Santana Macías, por su propio derecho, contra actos de la magistrada de la Novena Sala Civil del Supremo Tribunal de Justicia del Estado, residente en la ciudad de Guanajuato, Guanajuato, en cuya demanda de garantías señala como acto reclamado: “la sentencia dictada por la autoridad responsable en el toca a la apelación número 467/2002 y su ejecución.”

Garantías violadas. Las establecidas en los artículos 14 y 16 de la Constitución Política Federal.

Se hace saber al tercero perjudicado de mérito que debe presentarse dentro del término de treinta días contados a partir del día siguiente de la última publicación del presente, a defender sus derechos, apercibido que de no comparecer por sí o por representante, se continuará el juicio sin su presencia, haciéndose las ulteriores notificaciones en las listas que se fijan en los estrados de este Tribunal.

Atentamente

León, Gto., a 22 de noviembre de 2002.

El Secretario de Acuerdos del Quinto Tribunal Colegiado del Décimosexto Circuito

Lic. L. Ricardo Gutiérrez Ramírez

Rúbrica.

(R.- 172986)

SEGUNDA SECCION

SECRETARIA DE ENERGIA

RESPUESTA a los comentarios respecto del Proyecto de Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-003-SECRE-2000, Distribución de gas natural (cancela y sustituye a la Norma Oficial Mexicana NOM-003-SECRE-1997, Distribución de gas natural), publicado el 19 de octubre de 2001.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Comisión Reguladora
de Energía.

RESPUESTA A LOS COMENTARIOS RESPECTO DEL PROYECTO DE NORMA OFICIAL MEXICANA PROY-NOM-003-SECRE-2000, DISTRIBUCION DE GAS NATURAL (CANCELA Y SUSTITUYE A LA NORMA OFICIAL MEXICANA NOM-003-SECRE-1997, DISTRIBUCION DE GAS NATURAL), PUBLICADO EN EL **DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACION** EL 19 DE OCTUBRE DE 2001.

La Comisión Reguladora de Energía, con fundamento en el artículo 47 fracción III de la Ley Federal sobre Metrología y Normalización; 4o., 9o., 14, fracción IV y 16 de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo; 1, 2, 3 fracciones XV y XXII y 4 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía; 1, 7 y 70 fracción VII del Reglamento de Gas Natural; 3 fracción VI, 34 fracción XXII y 35 del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía, y 33 del Reglamento de la Ley Federal sobre Metrología y Normalización, publica las respuestas a los comentarios recibidos respecto del Proyecto de Norma Oficial Mexicana NOM-003-SECRE-2000 Distribución de Gas natural (Cancela y sustituye a la norma oficial mexicana NOM-003-SECRE-1997, Distribución de Gas Natural), publicado en el **Diario Oficial de la Federación** con fecha 19 de octubre de 2001.

<table>
<tr><td colspan="2">RESPUESTA A LOS COMENTARIOS RESPECTO AL PROY NOM-003-SECRE-2000</td></tr>
<tr><td colspan="2">Texto actual:
PROYECTO de Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-003-SECRE-2000, Distribución de gas natural (cancela y sustituye a la NOM-003- SECRE-1997, Distribución de gas natural).</td></tr>
<tr><td>Promovente y comentarios presentados</td><td>Respuesta y modificación a la NOM</td></tr>
<tr><td>Pemex Gas y Petroquímica Básica. Subdirección de gas licuado y petroquímicos básicos. Gerencia de planeación de negocios.
Texto propuesto:
PROYECTO de Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-003-SECRE-2000, Distribución de gas natural y gas LP (cancela y sustituye a la NOM-003-SECRE-1997, Distribución de gas natural).</td><td>Sí procede agregar el término.. “y gas Licuado de Petróleo por ductos”, porque especifica mejor el objetivo de la NOM. El título de la NOM queda como sigue:
Título modificado:
PROYECTO de Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-003-SECRE-2000, Distribución de gas natural y gas Licuado de Petróleo por ductos (cancela y sustituye a la NOM-003- SECRE-1997, Distribución de gas natural).</td></tr>
</table>

Texto actual: **0. Introducción** Esta Norma Oficial Mexicana (la Norma), se publica en conformidad con la Ley Federal sobre Metrología y Normalización	
Comisión Reguladora de Energía. **Comentario:** Se propone cambiar el texto actual porque todas las NOM se publican de conformidad con la Ley. En su lugar se propone el texto siguiente: **Texto propuesto:** La apertura de la industria del gas natural a la iniciativa privada, en lo relativo al transporte, almacenamiento y distribución de gas natural, ha hecho necesario establecer las bases bajo las cuales se debe garantizar la confiabilidad, la estabilidad, la seguridad y la continuidad de la prestación del servicio de distribución. Por lo anterior, resulta necesario contar con una Norma que establezca las medidas de seguridad para el diseño, construcción, operación, mantenimiento y protección de los sistemas de distribución.	**Sí procede.** El texto se modifica al siguiente: **Texto modificado:** La apertura de la industria del gas natural a la iniciativa privada, en lo relativo al transporte, almacenamiento y distribución de gas natural, ha hecho necesario establecer las bases bajo las cuales se debe garantizar la confiabilidad, la estabilidad, la seguridad y la continuidad de la prestación del servicio de distribución. Por lo anterior, resulta necesario contar con una Norma que establezca las medidas de seguridad para el diseño, construcción, operación, mantenimiento y protección de los sistemas de distribución.
Texto actual: **1. Objeto** Esta Norma establece los requisitos mínimos de seguridad que deben cumplir los sistemas de distribución de gas natural y de gas Licuado de Petróleo por medio de ductos (gas LP), relativos a la selección de materiales y componentes, construcción, pruebas, inspección, operación y mantenimiento.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone suprimir la frase “relativos a la selección de materiales y componentes, construcción, pruebas, inspección, operación y mantenimiento” porque se repite en el campo de aplicación: **Texto propuesto:** **1. Objeto** Esta Norma establece los requisitos mínimos de seguridad que deben cumplir los sistemas de distribución de gas natural y de gas Licuado de Petróleo (gas LP) por medio de ductos, **en lo sucesivo gas.**	**Sí procede** cambiar el texto actual por el propuesto porque el comentario es válido. **Texto modificado:** **1. Objeto** Esta Norma establece los requisitos mínimos de seguridad que deben cumplir los sistemas de distribución de gas natural y de gas Licuado de Petróleo por ductos, en lo sucesivo gas.
3. Referencias NMX-E-43-1977, Tubos de polietileno para conducción de gas natural y gas licuado de petróleo.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

Comisión Reguladora de Energía **Comentarios:** La NMX-E-43-1977 ha sido cancelada y sustituida por la NMX-E-043-2002, Industria del plástico. Tubos de polietileno (PE) para la conducción de Gas Natural (GN) y Gas Licuado de Petróleo (GLP). Especificaciones (Cancela a la NMX-E-43-1977). Por lo anterior se propone cambiar las referencias de dicha NMX	**Sí procede** porque no se puede hacer referencia a una norma que ha sido cancelada. Texto Modificado NMX-E-043-2002, Industria del plástico. Tubos de polietileno (PE) para la conducción de Gas Natural (GN) y Gas Licuado de Petróleo (GLP). Especificaciones (Cancela a la NMX-E-43-1977).
Los promoventes proponen agregar en el capítulo 3 las referencias siguientes:	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Maxigas** **Comentario:** La existencia de ambas normas sería de gran utilidad para la estandarización de criterios al momento de comprar e instalar los accesorios mencionados. **Texto propuesto:** Incluir (si ya existe) o crear una Norma Mexicana sobre: - Bridas y conexiones de Acero - Accesorios de Polietileno	**No procede** porque no especifican cuáles son las Normas Mexicanas a las que se debe hacer referencia. Por otro lado, de conformidad con la Ley Federal sobre Metrología y Normalización, las normas mexicanas son expedidas, en su caso, por organismos nacionales de normalización o por la Secretaría de Economía.
Texto actual: **4.1 Area unitaria:** Porción de terreno que, teniendo como eje longitudinal la tubería de gas, mide 1500 metros de largo por 400 metros de ancho.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Compañía de Inspección Mexicana, S.A. de C.V. **Comentario:** La NOM-007-SECRE-1999 indica 1 600 m, se sugiere uniformar. El ASME B31.8, ed. 1999, define el área unitaria como una zona de ¼de milla de ancho por 1 milla (1 609.344 m) de longitud, con la tubería localizada en la línea central de esa zona.	**Sí procede** cambiar el texto actual para que las dimensiones del área unitaria sean congruentes con lo establecido en la NOM-007-SECRE-1999. El texto queda como sigue: **4.1 Area unitaria:** Porción de terreno que, teniendo como eje longitudinal la tubería de gas, mide 1600 metros de largo por 400 metros de ancho.
Texto actual: **4.8 Dispositivo de seguridad:** Elemento protector contra sobrepresión en un sistema de distribución, por ejemplo válvulas de seguridad, reguladores en monitor.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** ● **Ecogas** **Comentario:** Los dispositivos de seguridad pueden ser para alta o baja presión; según se considere en el diseño, puede haber de ambos tipos. **Texto propuesto:** **4.8 Dispositivo de seguridad:** Elemento protector contra sobrepresión **o baja presión** en un sistema de distribución, por ejemplo válvulas de seguridad, reguladores en monitor.	**Sí procede** agregar el concepto **"o baja presión",** porque el comentario es válido. El texto queda como sigue: **Texto modificado:** **4.8 Dispositivo de seguridad:** Elemento protector contra sobrepresión o baja presión en un sistema de distribución, por ejemplo válvulas de seguridad, reguladores en monitor, entre otros.
Texto actual: **4.13 Estación de regulación:** Instalación destinada a reducir y controlar la presión del gas natural a un valor determinado, manteniéndolo constante a la salida, dentro de límites previamente definidos.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Se agrega **"y destinada a suministrar una red de distribución"** **Texto propuesto:** **4.13 Estación de regulación:** Instalación destinada a reducir y controlar la presión del gas natural a un valor determinado, manteniéndolo constante a la salida, dentro de límites previamente definidos **y destinada a suministrar una red de distribución.**	**No procede** agregar "y destinada a suministrar una red de distribución" porque en el sistema de distribución no todas las estaciones de regulación están destinadas a suministrar gas a la red.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Suprimir la palabra "natural" porque la NOM se refiere a gas natural y gas LP. Suprimir "a un valor determinado, manteniéndolo constante" porque un regulador controla la presión a la salida dentro de límites previamente definidos, pero no la mantiene constante a un valor determinado **4.13 Estación de regulación:** Instalación destinada a reducir y controlar la presión del gas a la salida, dentro de límites previamente definidos.	**Sí procede** El texto se modifica al siguiente: **Texto modificado:** **4.13 Estación de regulación:** Instalación destinada a reducir y controlar la presión del gas a la salida de la instalación, dentro de límites previamente definidos.
Texto actual: **4.14 Estación de regulación y medición:** Instalación destinada a reducir y controlar la presión del gas natural a un valor determinado, manteniéndolo constante a la salida, dentro de límites previamente definidos. En esta instalación, se mide el flujo de gas a las condiciones de salida.	

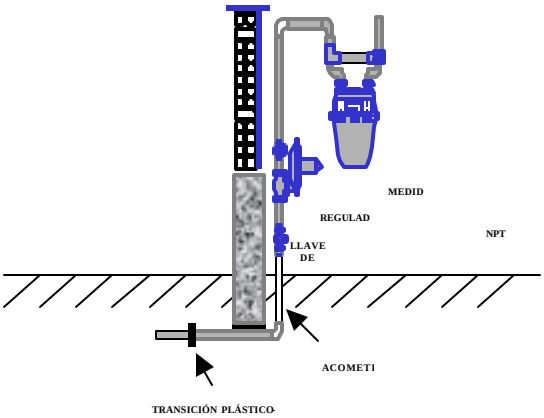
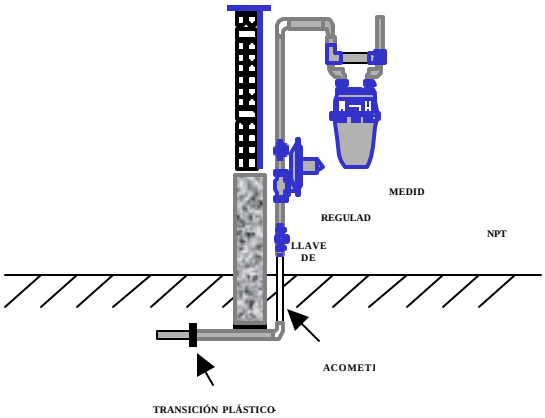
Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** El gas puede ser medido en las condiciones de entrada, en las condiciones de salida o incluso en condiciones de una presión intermedia. **Texto propuesto:** **4.14 Estación de regulación y medición:** Instalación destinada a reducir y controlar la presión del gas natural a un valor determinado **a la salida, manteniéndolo** dentro de límites previamente definidos. En esta instalación, se mide el flujo de gas **que circula por la misma hasta la salida**	**Sí procede** eliminar la frase "a las condiciones de salida" porque el comentario es válido. Las condiciones de medición dependen de las condiciones del gas. **No procede** incorporar el texto propuesto porque no es claro y porque un valor determinado es fijo y no puede variar dentro de límites definidos.
Comisión Reguladora de Energía: **Comentario:** Suprimir la palabra "natural" porque la NOM se refiere a gas natural y gas LP. Suprimir "a un valor determinado, manteniéndolo constante" porque un regulador controla la presión a la salida dentro de límites previamente definidos, pero no la mantiene constante a un valor determinado. Suprimir "a las condiciones de salida" porque los medidores cuantifican el flujo volumétrico que pasa por ellos de acuerdo con las condiciones especificadas por el fabricante de dicho medidor. **Texto propuesto:** **4.14 Estación de regulación y medición:** Instalación destinada a cuantificar el flujo de gas y controlar la presión de éste, dentro de límites previamente definidos..	**Sí procede** cambiar el texto actual porque los argumentos presentados son válidos. El texto se modifica por el siguiente: **4.14 Estación de regulación y medición:** Instalación destinada a cuantificar el flujo de gas y controlar la presión de éste, dentro de límites previamente definidos.
Maxigas **4.14 Estación de regulación y medición:** Instalación destinada a reducir y controlar la presión del gas natural a un valor determinado, manteniéndolo constante a la salida, dentro de límites previamente definidos. **A cliente industrial, comercial o residencial.**	**No procede** agregar "A cliente industrial, comercial o residencial"**,** porque la definición es en términos generales, sin considerar a qué tipo de usuario se entregue el gas.

Grupo Ecogas **Comentario:** Se elimina "en condiciones de salida" **Texto propuesto:** **4.14** .....se mide el flujo de gas que circula por la misma hasta la salida.	**Procede eliminar la frase** "en condiciones de salida". Ver comentario de la Comisión. **No procede** incorporar el texto propuesto porque no es claro, ya que el flujo medido depende de las condiciones del gas.
Texto actual: **4.22 Máxima presión de operación permisible (MPOP):** Presión máxima a la cual una tubería puede ser operada.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Con el fin de aclarar el párrafo se propone cambiar la redacción actual por el siguiente: **Texto propuesto:** **4.22 Máxima Presión de Operación Permisible. (MPOP) Para una tubería o segmento del sistema de distribución, es la** máxima presión a la cual se puede permitir su operación.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el texto propuesto porque sí aclara el propósito del mismo.- Texto modificado **4.22 Máxima Presión de Operación Permisible. (MPOP):** Es la máxima presión a la cual se puede permitir la operación de una tubería o segmento del sistema de distribución.
Texto actual: **4.29 Presión atmosférica:** Presión que ejerce una columna de aire sobre la superficie de la tierra en cualquier punto del planeta. Al nivel medio del mar esta presión es de aproximadamente 101,325 kPa.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Maxigas** **Grupo Ecogas** **Comentario:** Se retira la palabra "medio". **Comentario:** Se observa en todo el documento que las tablas utilizan el punto como separación de decimales, mientras que en el texto utilizan la coma. Se debe establecer qué criterio se seguirá. En caso de usar la coma se recomienda usar sólo dos decimales para no crear confusiones. **Texto propuesto:** **4.29 Presión atmosférica:** Presión que ejerce una columna de aire sobre la superficie de la tierra en cualquier punto del planeta. Al nivel del mar esta presión es de aproximadamente **101.325 kPa o 101,33 kPa.**	**Sí procede parcialmente,** se cambia en las tablas el punto por la coma decimal porque la NOM-008-SCFI-1993, Sistema general de unidades de medida, estipula que debe usarse la coma decimal y no el punto decimal, el inciso queda como sigue: **4.29 Presión atmosférica:** Presión que ejerce una columna de aire sobre la superficie de la tierra en cualquier punto del planeta. Al nivel medio del mar esta presión es de aproximadamente 101,325 kPa. **No procede** eliminar "medio" porque es el término correcto de la definición.

Texto actual: **4.30 Presión de diseño de la red:** Presión a la que debe operar una red de distribución en condiciones de máxima demanda.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone cambiar la definición actual para evitar ambigüedades: **Texto propuesto:** **4.30 Presión de diseño.** Es el valor de la presión que se utiliza para determinar el espesor de pared de las tuberías. Esta presión debe ser igual o mayor que la MPOP de dichas tuberías.	**Sí procede** cambiar la definición actual por la definición propuesta porque evita ambigüedades: **Texto modificado:** **4.30 Presión de diseño.** Es el valor de la presión que se utiliza para determinar el espesor de pared de las tuberías. Esta presión debe ser igual o mayor que la MPOP de dichas tuberías.
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** ● **Grupo Ecogas** **Comentario:** Aclarar la definición y diferenciarlo del punto 4.33 y del punto 4.22. **Texto propuesto:** **4.30 Presión de diseño de la red:** Presión a la que se calculan las resistencias de las tuberías y es la máxima presión de operación a la que la tubería de la red de distribución puede ser operada.	**No procede** cambiar el texto actual por el propuesto porque la presión de diseño puede ser mayor que la Máxima Presión de Operación Permisible. Ver comentario anterior.
Texto actual: **4.33 Presión de operación o trabajo:** Presión a la que deben operar normalmente las tuberías, accesorios y componentes que están en contacto con el gas natural en un sistema de distribución y en equipos de consumo, en condiciones de máxima demanda.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Considerando que 1.- Las tuberías constan de tubos, accesorios y componentes que están sometidos a la presión del gas. 2.- Los equipos de consumo están fuera del alcance de esta NOM. 3.- La red de distribución consta de uno o más segmentos que trabajan a presiones diferentes y que éstas se mantienen la mayor parte del tiempo sin que las afecte la condición de demanda máxima; se propone cambiar el texto actual por el siguiente: **Texto propuesto:** **4.33 Presión de operación**. Presión a la que operan normalmente los segmentos de la red de distribución.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el propuesto porque el comentario es válido: **Texto modificado:** **4.33 Presión de operación.** Presión a la que operan normalmente los segmentos de la red de distribución.
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** ● **Grupo Ecogas** **Comentario:** Aclarar la definición y diferenciarlo del punto 4.30 **Texto propuesto:** **4.33 Presión de operación o trabajo:** Presión a la que operan normalmente las tuberías, accesorios y componentes que están en contacto con el gas natural en un sistema de distribución y en equipos de consumo. **Debe ser inferior o igual a la máxima presión de operación calculada para la red.**	**No procede** cambiar el texto actual por el texto propuesto porque ya fue modificado de acuerdo con la propuesta de la Comisión Reguladora de Energía. Ver comentario anterior.
Texto actual: **4.41 Resistencia mínima de cedencia (RMC):** Límite de deformación permanente especificado por el fabricante de la tubería.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** **Texto propuesto:** **4.41 Resistencia mínima de cedencia (RMC):** Valor mínimo de resistencia a la cedencia o fluencia especificado por el fabricante de la tubería.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el propuesto para quedar como sigue: **Texto modificado:** **4.41 Resistencia mínima de cedencia (RMC):** Valor mínimo de resistencia a la cedencia o fluencia especificado por el fabricante de la tubería.
Texto actual: **4.42 SDR:** En polietileno es la relación entre diámetro exterior y espesor de pared.	

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** para que especifique mejor las magnitudes a las que se refiere se propone cambiar el texto actual por el siguiente: **Texto propuesto:** **4.42 SDR** En tubos de polietileno, es la relación del diámetro exterior promedio especificado entre el espesor de pared mínimo especificado.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el propuesto porque el comentario es válido: **Texto modificado:** **4.42 SDR** En tubos de polietileno, es la relación del diámetro exterior promedio especificado entre el espesor de pared mínimo especificado.
Texto actual: **4.44 Trazo:** Franja de terreno destinada a alojar tubería para la conducción de gas natural.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Grupo Ecogas** **Comentario:** Esta definición aplica mejor a distribución. **Texto propuesto:** **4.44 Trazo:** La trayectoria de la tubería destinada a la conducción de gas natural**.**	**Sí procede** cambiar el texto actual porque el comentario es válido. **Texto modificado:** **4.44 Trazo:** La trayectoria de la tubería destinada a la conducción de gas natural.
Texto actual: **4.45 Toma o acometida de servicio:** Tramo de tubería a través del cual el Distribuidor suministra gas a los usuarios residenciales y comerciales.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** Se propone dejar la definición de la actual NOM, la toma o acometida de servicio es para todos los usuarios, residenciales, comerciales e incluso industriales. **Texto propuesto:** **4.45 Toma o acometida de servicio:** Tramo de tubería a través del cual el Distribuidor suministra gas a los usuarios.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque a través de la acometida o toma de servicio se suministra gas a todos lo usuarios y no sólo a los residenciales y comerciales. El texto queda como sigue: **Texto modificado:** **4.45 Toma o acometida de servicio:** Tramo de tubería a través del cual el distribuidor suministra gas a los usuarios.

● **Maxigas** ● **Grupo Ecogas** **Comentario:** Se agrega **industriales.** **Texto propuesto:** **4.45 Toma o acometida de servicio:** Tramo de tubería a través del cual el Distribuidor suministra gas a los usuarios residenciales, comerciales **e industriales**. **Comisión Reguladora de Energía** **Comentario:** Con el objeto de indicar las características generales de la acometida, se incluye un esquema ilustrativo en el inciso. **Texto propuesto:** Incluir el esquema siguiente: 	**Sí procede** el comentario, pero para simplificar el texto no se agrega **industriales** y se suprime residenciales y comerciales, con lo que se entiende que la toma o acometida de servicio se aplica a todos los usuarios. El texto queda como sigue: **Texto modificado:** **4.45 Toma o acometida de servicio:** Tramo de tubería a través del cual el distribuidor suministra gas a los usuarios. **Sí procede** incluir el diagrama con el objeto de ilustrar el inciso. 
Texto actual: **4.47 Unidad de verificación:** Persona que realiza actos de verificación, en conformidad con la Ley Federal sobre Metrología y Normalización.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** ● **Grupo de Ingeniería y Verificación de Gases, S.A. de C.V.** **Comentario:** Sólo personas morales pueden fungir como unidades de verificación. **Texto propuesto:** **4.47 Unidad de verificación: Persona moral** que realiza actos de verificación, en conformidad con la Ley Federal sobre Metrología y Normalización.	**Procede parcialmente** para quedar como sigue: **4.47 Unidad de verificación:** Persona moral acreditada y que ha sido aprobada por la Comisión para realizar actos de verificación.
Texto actual: **4.49 Válvula de bloqueo:** Dispositivo de cierre rápido (un cuarto de vuelta) para suspender el flujo de gas en estaciones de regulación, estaciones de regulación y medición y tomas domiciliarias.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Grupo Ecogas** **Comentario:** Se omite "un cuarto de vuelta" debido a que se pueden usar válvulas de compuerta y que NO cierran en un cuarto de vuelta. **Texto propuesto:** **4.49 Válvula de bloqueo:** Dispositivo de cierre rápido para suspender el flujo de gas en estaciones de regulación, estaciones de regulación y medición y tomas domiciliarias.	**Procede parcialmente** suprimir el término "un cuarto de vuelta" porque no todas las válvulas de bloqueo operan con un cuarto de vuelta, para quedar de acuerdo al texto siguiente propuesto por la Comisión Reguladora de Energía.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Suprimir las frase "en estaciones de regulación, estaciones de regulación y medición y tomas domiciliarias," porque es una restricción innecesaria. **Texto propuesto:** **4.49 Válvula de bloqueo:** Dispositivo de cierre rápido para suspender el flujo de gas.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque el comentario es válido. **Texto modificado:** **4.49 Válvula de bloqueo:** Dispositivo de cierre rápido para suspender el flujo de gas.
Los promoventes proponen agregar en el capítulo 4 las definiciones siguientes:	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** Para hacer más clara la tabla 5 **Texto propuesto:** Agregar las definiciones de calle y carretera	**No procede** porque no es necesario incluir definiciones de términos que son de uso común.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario**: Agregar la definición de Franja de afectación de acuerdo con a la NOM-007-SECRE-1999, Transporte de gas natural, publicadas en el **Diario Oficial de la Federación** el 11.04.01, para homologar las definiciones utilizadas en las NOM. **Texto propuesto:** **Franja de afectación:** Franja de terreno donde se alojan las tuberías, requerida para la construcción, operación, mantenimiento e inspección de los ductos para la conducción de gas.	**Sí procede** agregar esta definición para que quede de acuerdo con las Modificaciones de la NOM-007-SECRE-1999, Transporte de gas natural. **Texto modificado:** **Franja de desarrollo del sistema (antes derecho de vía):** Franja de terreno donde se alojan las tuberías, requerida para la construcción, operación, mantenimiento e inspección de los ductos para la conducción de gas.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone agregar la definición de Práctica Internacionalmente Reconocida porque es necesaria para la evaluación de la conformidad de la NOM. **Texto propuesto:** **Práctica Internacionalmente Reconocida.** Las especificaciones técnicas, metodologías o lineamientos, documentados y expedidos por autoridades competentes u organismos reconocidos en el país de origen del producto, que tienen relevancia en el mercado internacional de la industria del gas natural y/o del gas LP.	**Sí procede** incorporar la definición propuesta porque es necesaria para la evaluación de la conformidad de la NOM: **Texto propuesto:** **Práctica Internacionalmente Reconocida.** Las especificaciones técnicas, metodologías o lineamientos, documentados y expedidos por autoridades competentes u organismos reconocidos en el país de origen del producto, que tienen relevancia en el mercado internacional de la industria del gas natural y/o del gas LP.
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Es necesario incluir por ser muy utilizada. **Texto propuesto:** **4.52 Válvula de Transición:** Válvula que permite cambio de material.	**No procede** incorporar esta definición porque no se aplica en el texto de la NOM.

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Es necesario incluir por ser muy utilizada. **Texto propuesto:** **Válvula de Seguridad:** Válvula de cierre por sobre o baja presión	**Sí procede** porque este término es aplicado en el texto de la NOM, por lo que se incorpora la definición siguiente: **Válvula de Seguridad:** Válvula de cierre por sobre o baja presión.
● **Comisión Reguladora de Energía** Se incorpora la definición de Instalación de Aprovechamiento por utilizarse dentro del texto de la norma. **Instalación para el aprovechamiento:** El conjunto de tuberías, válvulas y accesorios apropiados para conducir gas desde la salida del medidor hasta los equipos de consumo.	**Sí procede** porque este término es aplicado en el texto de la NOM, por lo que se incorpora la definición siguiente **Instalación para el aprovechamiento:** El conjunto de tuberías, válvulas y accesorios apropiados para conducir gas desde la salida del medidor hasta los equipos de consumo.
Texto actual: **5.1.1** La tubería se debe seleccionar con el espesor de pared suficiente para soportar la presión de diseño de la red de distribución y ser instalada con la protección adecuada para resistir las cargas externas previstas ejercidas sobre la tubería después de su instalación.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Grupo Ecogas** **Comentario:** Se elimina lo demás porque en el cuadro 5, con las profundidades descritas no se necesita protección. **Texto propuesto:** **5.1.1** La Tubería se debe seleccionar con el espesor de pared suficiente para soportar la presión de diseño de la red de distribución.	**Procede parcialmente** cambiar el texto actual porque el texto propuesto es más claro. **Texto modificado** **5.1.1** La tubería se debe seleccionar con el espesor de pared suficiente para soportar la presión de diseño de la red de distribución y, en su caso, con la protección adecuada para resistir otras cargas externas.
Texto actual: **5.1.2** La presión mínima de operación de una red de distribución debe ser aquélla a la cual los usuarios localizados en las partes más desfavorables de la misma, reciban el gas a una presión suficiente para que sus aparatos de consumo operen adecuada y eficientemente en el momento de máxima demanda de gas.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Se agrega **"residenciales"** **Texto propuesto:** **5.1.2** La presión mínima de operación de una red de distribución debe ser aquélla a la cual los usuarios **residenciales** localizados en las partes más desfavorables de la misma, reciban el gas a una presión suficiente para que sus aparatos de consumo operen adecuada y eficientemente en el momento de máxima demanda de gas.	**No procede** cambiar el texto actual porque el distribuidor debe garantizar a todos sus clientes industriales, comerciales y residenciales el suministro con la presión adecuada, cuando la red opere en condiciones de demanda máxima
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Eliminar la frase "localizados en las partes más desfavorables de la misma", porque el distribuidor debe garantizar la presión del gas a todos los usuarios, sin restricción alguna. Cambiar el término "aparatos" por "instalaciones de aprovechamiento", en congruencia con la NOM 002. **Texto propuesto:** **5.1.2** La presión mínima de operación de una red de distribución debe ser aquélla a la cual los usuarios reciban el gas a una presión suficiente para que sus instalaciones de aprovechamiento operen adecuada y eficientemente en el momento de máxima demanda de gas.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque el comentario es válido. **Texto modificado:** **5.1.2** La presión mínima de operación de una red de distribución debe ser aquélla a la cual los usuarios reciban el gas a una presión suficiente para que sus instalaciones de aprovechamiento operen adecuada y eficientemente en el momento de máxima demanda de gas.
Texto actual: **5.2.1** Espesor mínimo de pared del tubo. La tubería de acero debe tener el espesor mínimo de pared requerido para soportar los esfuerzos producidos por la presión interna del gas. El espesor mínimo de la tubería se calcula de acuerdo con la fórmula siguiente:	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** La fórmula para calcular el espesor considera otros factores además de la presión interna del gas. Asimismo, es conveniente especificar en este inciso que los tubos de acero deben cumplir con la Norma Mexicana NMX-B-177-1990, igual que para los tubos de polietileno y de cobre en los incisos 5.3.1 y 5.4.1; por lo que se propone el texto siguiente: **5.2.1** Los tubos de acero que se utilicen para la conducción de gas deben cumplir con la Norma Mexicana NMX-B-177-1990. El espesor mínimo de la tubería se calcula de acuerdo con la fórmula siguiente:	**Sí procede** cambiar el texto actual por el texto propuesto porque éste aclara el propósito del párrafo. **Texto modificado** **5.2.1** Los tubos de acero que se utilicen para la conducción de gas deben cumplir con la Norma Mexicana NMX-B-177-1990. El espesor mínimo de la tubería se calcula de acuerdo con la fórmula siguiente:
Texto actual: **5.2.2.1** Localización clase 1. Area unitaria que cuenta con diez o menos construcciones o aquélla en la que la tubería se localice en la periferia de las ciudades, poblados agrícolas o industriales.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** Se elimina el resto porque ya no corresponde a la definición de Clase 1 original del ANSI/ASME B31.8 sección 840.2, que al respecto dice: “se intenta reflejar áreas como yermos, desiertos, montañas, pastizales, rancherías y áreas con ocupación esparcida. **Texto propuesto:** **5.2.2.1 Localización clase 1.** Area unitaria que cuenta con diez o menos construcciones.	**Procede parcialmente,** se elimina la parte que propone, sin embargo, se debe especificar que las construcciones sean para ocupación humana, el texto queda de acuerdo con el comentario de la Comisión.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Cambiar la definición actual para que sea igual a la de las modificaciones a la NOM-007-SECRE-1999, Transporte de gas natural, publicadas en el **Diario Oficial de la Federación** el 11.04.01, para homologar las definiciones utilizadas en las NOM. **Texto propuesto:** **5.2.2.1 Localización clase 1.** El área unitaria que cuenta con diez o menos construcciones para ocupación humana.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el propuesto, con el fin de que las normas oficiales mexicanas en materia de gas natural sean congruentes. **Texto modificado:** **5.2.2.1** Localización clase 1. El área unitaria que cuenta con diez o menos construcciones para ocupación humana.
Texto actual: **5.2.2.2** Localización clase 2. Area unitaria que cuenta con más de diez y menos de cincuenta construcciones.	

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Cambiar la definición actual para que sea igual a la de las modificaciones a la NOM- 007-SECRE-1999, Transporte de gas natural, publicadas en el **Diario Oficial de la Federación** el 11.04.01, para homologar las definiciones utilizadas en las NOM. **Texto propuesto:** **5.2.2.2 Localización clase 2.** El área unitaria con más de diez y hasta cuarenta y cinco construcciones para ocupación humana.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque el comentario es válido. **Texto modificado:** **5.2.2.2** Localización clase 2. El área unitaria con más de diez y hasta cuarenta y cinco construcciones para ocupación humana.
Texto actual: **5.2.2.3** Localización clase 3. Area unitaria en la que se registra alguna de las características siguientes: **a)** Cincuenta o más construcciones destinadas a ocupación humana o uso habitacional; **b)** Una o más construcciones ocupadas normalmente por 20 o más personas a una distancia menor de 100 metros del eje de la tubería; **c)** Un área al aire libre bien definida a una distancia menor de 100 metros del eje de la tubería y que dicha área sea ocupada por 20 o más personas durante su uso normal, tal como un campo deportivo, un parque de juegos, un teatro al aire libre u otro lugar público de reunión; **d)** Areas destinadas a fraccionamientos y/o comercios en donde se pretende instalar una tubería a una distancia menor de 100 metros, aun cuando al momento de ser construida, solamente existan edificaciones en la décima parte de los lotes adyacentes al trazo, y **e)** Un área que registre un tránsito intenso o se encuentren instalaciones subterráneas a una distancia menor de 100 metros de donde se pretenda instalar una tubería. Se considera tránsito intenso un camino o carretera pavimentada con un flujo de 200 o más vehículos en una hora pico de aforo.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Se recomienda aclarar en forma más precisa la diferencia entre localización clase 3 y clase 4.	**Sí procede** el comentario por lo que el texto actual se cambia y se homologa con respecto a NOM-007, el inciso queda de acuerdo con el comentario de la Comisión.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Cambiar la definición actual de acuerdo con las modificaciones a la NOM- 007-SECRE-1999, Transporte de gas natural, publicadas en el **Diario Oficial de la Federación** el 11.04.01, para homologar dichas definiciones utilizadas en las NOM.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque el comentario propuesto es válido: **Texto modificado.** **5.2.2.3** Localización clase 3. El área unitaria que cuenta con cuarenta y seis construcciones o más para ocupación humana.

Texto propuesto: **5.2.2.3** Localización clase 3. El área unitaria que cuenta con cuarenta y seis construcciones o más para ocupación humana. El tramo de una tubería clase 1 o 2 será reclasificado como clase 3 cuando el eje de dicho tramo se encuentre a una distancia igual o menor a 100 metros de: **a)** Una construcción ocupada por veinte o más personas, al menos 5 días a la semana, en 10 semanas en un periodo de 12 meses. Los días y las semanas no tienen que ser consecutivos, por ejemplo: escuelas, hospitales, iglesias, salas de espectáculos, cuarteles y centros de reunión; **b)** Un área al aire libre definida que sea ocupada por veinte o más personas, al menos 5 días a la semana, en 10 semanas en un periodo de 12 meses. Los días y las semanas no tienen que ser consecutivos, por ejemplo: campos deportivos, áreas recreativas, teatro al aire libre u otro lugar público de reunión, o **c)** Un área destinada a fraccionamiento o conjunto habitacional o comercial que no tenga las características de la clase 4.	El tramo de una tubería clase 1 o 2 será reclasificado como clase 3 cuando el eje de dicho tramo se encuentre a una distancia igual o menor a 100 metros de: **a)** Una construcción ocupada por veinte o más personas, al menos 5 días a la semana, en 10 semanas en un periodo de 12 meses. Los días y las semanas no tienen que ser consecutivos, por ejemplo: escuelas, hospitales, iglesias, salas de espectáculos, cuarteles y centros de reunión; **b)** Un área al aire libre definida que sea ocupada por veinte o más personas, al menos 5 días a la semana, en 10 semanas en un periodo de 12 meses. Los días y las semanas no tienen que ser consecutivos, por ejemplo: campos deportivos, áreas recreativas, teatro al aire libre u otro lugar público de reunión, o **c)** Un área destinada a fraccionamiento o conjunto habitacional o comercial que no tenga las características de la clase 4.
Texto actual: **5.2.2.4** Localización clase 4. Area unitaria en la que se localicen edificios de cuatro o más niveles donde el tránsito sea intenso, o bien, existan otras instalaciones subterráneas.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Se recomienda aclarar en forma más precisa la diferencia entre localización clase 3 y clase 4.	**Sí procede** el comentario por lo que el texto actual se cambia y se homologa con respecto a NOM-007, el inciso queda de acuerdo con el comentario de la Comisión.

Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Cambiar la definición actual de acuerdo con lo establecido en el inciso 840.22 del código ASME B-31.8. **Texto propuesto:** **5.2.2.4 Localización clase 4.** El área unitaria en la que predominan construcciones de cuatro o más niveles incluyendo la planta baja, donde el tráfico vehicular es intenso o pesado y donde pueden existir numerosas instalaciones subterráneas.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque el comentario propuesto es válido: **Texto modificado:** **5.2.2.4** Localización clase 4. El área unitaria en la que predominan construcciones de cuatro o más niveles incluyendo la planta baja, donde el tráfico vehicular es intenso o pesado y donde pueden existir numerosas instalaciones subterráneas.

Texto actual:

5.3.1 Para la conducción y distribución de gas natural se puede utilizar tubería de polietileno de alta o mediana densidad conforme con la Norma NMX-E-43-1977, Tubos de polietileno para conducción de gas natural y gas licuado de petróleo.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se sugiere suprimir la frase "alta o mediana densidad", ya que los tubos de polietileno se utilizan tanto para la conducción de gas natural como de gas LP y la NMX-E-43-1977 especifica la clasificación de los tubos por su densidad. Asimismo, se propone actualizar la norma mexicana, porque ésta aparece en el capítulo 3 como una referencia. Por lo anterior se propone modificar el texto actual al siguiente: **Texto propuesto:** **5.3.1** Los tubos de polietileno que se utilicen para la conducción de gas deben cumplir con la Norma Mexicana NMX-E-043-2002.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el texto propuesto, porque éste es más claro y sencillo. **Texto modificado:** **5.3.1** Los tubos de polietileno que se utilicen para la conducción de gas deben cumplir con la Norma Mexicana NMX-E-043-2002.

Texto actual:

5.3.2 Cuando se utilice tubería de polietileno para la conducción de gas, la máxima presión de operación de la tubería debe ser igual o menor a la presión de diseño, la cual se determina con la fórmula siguiente:

$$P = 2S_h \times \frac{t}{(D - t)} \times 0.32$$

Donde:

P	presión manométrica de diseño en kPa;
Sh	resistencia hidrostática a largo plazo a una temperatura de 296 K;
t	espesor de la tubería en milímetros, y
D	diámetro exterior de la tubería en milímetros.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** En la mayoría de los tubos de polietileno se especifica el valor SDR, término que está definido en el inciso 4.42 de la NOM, por lo que se propone agregar la fórmula que incorpora este concepto para calcular la presión de diseño. **Texto propuesto:** Agregar la fórmula siguiente: **$P = 2S_h (0.32)/(SDR-1)$** **SDR:** Es la relación del diámetro exterior promedio especificado entre el espesor de pared mínimo especificado.	**Sí procede** agregar la fórmula propuesta porque el comentario es válido y las fórmulas son equivalentes. **Texto modificado:** **$P = 2S_h (0.32)/(SDR-1)$** **SDR:** Es la relación del diámetro exterior promedio especificado entre el espesor de pared mínimo especificado.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** La resistencia hidrostática a largo plazo (S_h) debe expresarse en las mismas unidades que la presión. Asimismo, de acuerdo con ASTM D 2513, para los tubos de polietileno destinados a usarse con temperaturas de operación mayores que 311 K, esta magnitud deberá ser determinada a una temperatura específica de conformidad con el método de prueba ASTM D 2837, la cual puede ser 311 K; 322 K o 333 K. De acuerdo con ASTM D 2513, inciso A1.3.4 para gas LP se debe aplicar el valor de S_h determinado a 333 K. Por lo anterior se propone cambiar el texto actual al siguiente: **Texto propuesto:** S_h resistencia hidrostática a largo plazo en kPa, determinada a una temperatura de 296 K; 311 K; 322 K o 333 K. Para gas LP se debe aplicar el valor determinado a 333 K.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el propuesto porque el cometario es válido. **Texto modificado:** S_h resistencia hidrostática a largo plazo en kPa, determinada a una temperatura de 296 K; 311 K; 322 K o 333 K. Para gas LP se debe aplicar el valor determinado a 333 K.
Texto actual: **5.3.3** Limitaciones de diseño de la tubería de polietileno: **a)** La presión de diseño no debe exceder la presión manométrica de 685 kPa, y **b)** No se deben hacer trabajos en tubería de polietileno cuando las temperaturas de operación sean menores de 268 K (-5°C) y más de 318 K (45°C).	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** Basándose en el punto 2 del campo de aplicación de esta norma y apoyado en prácticas de ingeniería internacionalmente aceptadas tales como el punto 842.32 de ANSI B31.8 donde se establece que la Presión de diseño para PE no debe de exceder 100 Psig (689.48 kPa) de igual manera lo establece el punto 192.123 del DOT (Departamento de Transporte de U.S.A.). Y que en México existen sistemas basados en normas internacionales como la americana por lo que se solicita su compatibilidad **Texto propuesto:** **5.3.3 Limitaciones de diseño de la tubería de polietileno** a) La presión de diseño no debe exceder la presión manométrica de **689.48** kPa, y b) No se deben hacer trabajos **de soldadura** en tubería de polietileno cuando las temperaturas de operación sean menores de 268 K (-5°C) y más de 318 K (45°C).	**Sí procede** el comentario y se modifica el valor de la presión de diseño de 685 kPa a 689 kPa en el inciso a) de acuerdo con el valor recomendado porque las prácticas internacionalmente reconocidas así lo establecen, para quedar como sigue: a) La presión de diseño no debe exceder la presión manométrica de 689 kPa, y **Con relación al comentario del inciso b), no procede** porque de acuerdo con CFR 49 DOT 192.123 y ASME B31.8 842.33 las limitaciones al diseño de la tubería de polietileno se refieren a la temperatura de operación del material. Ver el comentario de la Comisión, anterior.
Compañía de Inspección Mexicana, S.A. de C.V. **Comentario:** Respecto al inciso b), ¿A qué clase de trabajos se refiere?.	En el comentario de la Comisión, se aclara que se refiere a la temperatura de operación del material y no a algún trabajo que se realice en la tubería.
Maxigas **5.3.3 Limitaciones de diseño de la tubería de polietileno** b) No se deben hacer trabajos en tubería de polietileno cuando las temperaturas **ambientales en el lugar de operación** sean menores de 268 K (-5°C) y más de 318 K (45°C). **Y esta corrección se aplique también en el punto 8.9.2.2**	**No procede** señalar en el texto actual que se refiere a las temperaturas ambientales en el lugar de operación porque de acuerdo con CFR 49 DOT 192.123 y ASME B31.8 842.33 esta limitación se refiere a la temperatura de operación del material.
Grupo Ecogas **Texto propuesto:** a) Igual pero la presión es de **689.48** kPa que es equivalente a 100 psi o 7 kg/cm^2.	**Sí procede** cambiar el valor de la presión de diseño de 685 kPa por 689 kPa de acuerdo con valor recomendado y es equivalente a 100 psi o 7 kg/cm^2.

Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** de acuerdo con los códigos CFR 49 DOT 192.123 y ASME B 31.8, 842.32 la limitación del punto b) se refiere a la temperatura de operación del material, por lo que se propone cambiar el texto actual por el siguiente: **Texto propuesto:** **b)** No se debe usar tubería de polietileno cuando la temperatura de operación del material sea menor que 244 K, o mayor que la temperatura a la cual se determinó el valor resistencia hidrostática a largo plazo (S_h), que se aplicó en la fórmula del inciso 5.3.2 para calcular la presión de diseño. En ningún caso puede exceder 333 K.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el texto propuesto porque el comentario es válido. **Texto modificado:** **b**) No se debe usar tubería de polietileno cuando la temperatura de operación del material sea menor que 244 K, o mayor que la temperatura a la cual se determinó el valor de resistencia hidrostática a largo plazo (S_h), que se aplicó en la fórmula del inciso 5.3.2 para calcular la presión de diseño. En ningún caso puede exceder 333 K.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** de acuerdo con los códigos CFR 49 DOT 192.123 y ASME B 31.8, 842.32 falta la limitación siguiente: **Texto propuesto:** El espesor de pared de los tubos de polietileno no debe ser menor que 1.57 mm.	**Sí procede** agregar el texto actual por el texto propuesto porque el comentario es válido, para quedar como sigue: c) El espesor de pared de los tubos de polietileno no debe ser menor que 1.57 mm.

Texto actual:

5.4.1 La tubería de cobre usada en la distribución de gas natural debe tener un espesor de pared conforme con la Norma NMX-W-018-1995, Productos de cobre y sus aleaciones-Tubos de cobre sin costura para conducción de fluidos a presión - Especificaciones y métodos de prueba. Dicha tubería debe ser estirada en frío.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM

Texto actual:

b) La tubería de cobre utilizada en tomas de servicio debe tener un espesor de pared no menor al indicado en la tabla siguiente:

CUADRO 4

Tubería de Cobre

Diámetro nominal		Diámetro exterior		Espesor de pared			
				Nominal		Tolerancia	
Mm	pulgadas	Mm	pulgadas	Mm	pulgadas	mm	pulgadas
12.7	(1/2)”	16	(0.625)”	1.016	(0.040)”	0.089	(0.0035)”
15.9	(5/8)”	19	(0.750)”	1.067	(0.042)”	0.089	(0.0035)”

19	(3/4)”	22	(0.875)”	1.143	(0.045)”	0.1016	(0.0040)”
25.4	(1)”	28	(1.125)”	1.270	(0.050)”	0.1016	(0.0040)”
31.7	(1 ¼)”	34	(1.375)”	1.397	(0.055)”	0.1143	(0.0045)”
38.1	(1½)”	41	(1.625)”	1.524	(0.060)”	0.1143	(0.0045)”

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Se debe cambiar la abreviatura Mm por mm en columnas de diámetros. **Texto propuesto: mm**	**Sí procede** cambiar la abreviatura.
Compañía de Inspección Mexicana, S.A. de C.V. **Comentario:** En este Cuadro, se establecen los diámetros nominal y exterior, y los espesores de pared nominales (que no es nominal, sino el real) y su tolerancia, que debe cumplir la tubería de cobre a utilizar. Sin embargo el objeto del Proyecto de Norma es establecer los requisitos mínimos de seguridad que deben cumplir los sistemas de distribución, no definir los requisitos del producto tubería de cobre, los cuales ya están normalizados en la Norma Mexicana NMX-W-18-1995, Productos de Cobre y sus Aleaciones – Tubos de Cobre sin Costura para Conducción de Fluidos a Presión – Especificaciones y Métodos de Prueba; además las tolerancias de espesor indicadas en el Cuadro dicho no corresponden a tipo alguno de tubo de cobre normalizado en la norma de producto. **Texto propuesto:** Se sugiere el sustituir el texto del inciso en cuestión por una referencia directa a tipos específicos de tubos de cobre según la norma NMX-W-018-1995.	**Sí procede** sustituir el texto en virtud de que en la NNX-W-018-1995, se indican los diámetros y espesores de la tubería de cobre para fluidos a presión. **5.4.2 inciso b)** Para tomas de servicio, se debe utilizar tubería de cobre de diámetro mayor o igual de 12.7 mm (½)y cumplir con lo establecido en la norma NMX-W-018-1995.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** La NMX-W-018-1995 señala los espesores para la tubería de cobre, por lo que se sugiere hacer la referencia correspondiente a la norma mexicana. **Texto propuesto:** **5.4.1** En la red de distribución se deben utilizar tubos de cobre estirados en frío que cumplan con la Norma NMX-W-018-1995.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque el comentario es válido. **Texto modificado:** **5.4.1** En la red de distribución se deben utilizar tubos de cobre estirados en frío que cumplan con la Norma NMX-W-018-1995.

Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Falta la especificación para los tubos de cobre utilizados en las tuberías de las que se derivan otras tuberías, entre ellas las tomas de servicio. Dichas tuberías de acuerdo con CFR 49 DOT 192.125 deben cumplir con los incisos propuestos, de acuerdo a: **Texto Propuesto:** **5.4.2** El espesor de pared de los tubos de cobre utilizados en la red deben cumplir con lo siguiente: a) Los tubos de cobre utilizados en tuberías de las que derivan otras tuberías deben tener un espesor mínimo de 1.65 mm. b) Para tomas de servicio, se debe utilizar tubería de cobre de diámetro mayor o igual de 12.7 mm (½) y cumplir con lo establecido en la norma NMX-W-018-1995	**Sí procede** cambiar el texto actual por el siguiente: **Texto modificado:** **5.4.2** El espesor de pared de los tubos de cobre utilizados en la red debe cumplir con lo siguiente: a) Los tubos de cobre utilizados en tuberías de las que derivan otras tuberías deben tener un espesor mínimo de 1.65 mm. b) Para tomas de servicio, se debe utilizar tubería de cobre de diámetro mayor o igual de 12.7 mm (½) y cumplir con lo establecido en la norma NMX-W-018-1995
Texto actual: **5.4.3** La tubería de cobre usada en líneas de distribución y tomas de servicio no puede ser usada bajo presiones que excedan los 685 kPa.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** Basándose en el punto 2 del campo de aplicación de esta norma y apoyado en prácticas de ingeniería internacionalmente aceptadas tales como el punto 842.611 de ANSI B31.8 donde se establece que la Presión de diseño para Cobre no debe de exceder 100 Psig (689.48 kPa) de igual manera lo establece el punto 192.125 del DOT (Departamento de Transporte de U.S.A). **Texto propuesto:** **5.4.3** La tubería de cobre usada en líneas de distribución y tomas de servicio no puede ser usada bajo presiones **manométricas** que excedan los **689.48** kPa	**Sí procede** cambiar el valor de la presión de diseño de 685 kPa por 689 kPa de acuerdo con valor recomendado por considerar que técnicamente es un valor aceptado. **5.4.3** En la tubería de cobre utilizada en líneas de distribución y tomas de servicio no se debe exceder la presión de 689 kPa manométrica.
Texto actual: **5.4.4** Las tuberías de cobre que no tengan recubrimiento interno resistente a la corrosión, no deben ser usadas para conducir gas que tenga un promedio de ácido sulfhídrico superior a 0.3 granos por 100 pies cúbicos estándar.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario**: La NOM-001-SECRE-1997 establece las propiedades físicas y químicas del gas natural que se inyecte a los sistemas de distribución. El gas natural debe cumplir con dichas propiedades para disponer de un combustible limpio que evite daños a los equipos y a los sistemas de combustión en general. Se propone cambiar "tuberías….usadas" por "…..diseñadas" ya que la previsión de utilizar el revestimiento debe tomarse en la etapa de diseño, una vez instaladas si hay un valor superior de ácido habría que quitar estas tuberías y poner otras con revestimiento. Además la unidad empleada 0.3 gr/100 pies cúbicos estándar no es una unidad normalizada en México. **Texto propuesto:** **5.4.4** Las tuberías de cobre que no tengan recubrimiento interno resistente a la corrosión, no deben ser **diseñadas** para conducir gas natural que tenga un promedio de ácido sulfhídrico superior **al permitido por la NOM-001-SECRE-1997 Calidad del gas natural.**	**No procede** cambiar el texto actual por el propuesto, porque en ningún caso está permitido conducir gas con un contenido de ácido sulfhídrico superior al límite fijado, si la tubería de cobre no tiene recubrimiento interior resistente a la corrosión y no solamente a las tuberías nuevas que se diseñan. **Sí procede** utilizar unidades de acuerdo con la NOM-008-SCFI-1993, Sistema General de Unidades de Medida. El texto actual se cambia por el siguiente: Se elimina el inciso.
Compañía de Inspección Mexicana, S.A. de C.V. **Comentario:** El objetivo del Proyecto de Norma es establecer los requisitos mínimos de seguridad que deben cumplir las redes de distribución instaladas en la República Mexicana, no establecer las propiedades físicas y químicas del gas natural, ese es objetivo de la Norma Oficial Mexicana NOM-001-SECRE-1997, Calidad del gas natural, por lo que consideramos que este requisito de calidad del gas no debe aparecer en la futura Norma sino en la ya existente NOM-001-SECRE-1997.	Procede y se elimina el inciso.
Grupo de Ingeniería y Verificación de Gases, S.A. de C.V. **Comentario:** Proponemos que contenido de ácido sulfhídrico sea expresado en unidades comúnmente manejadas en nuestro medio, como partes por millón, moles por litro, miligramos por metro cúbico, etc.	No procede, ver comentario anterior. **No procede** cambiar las unidades del contenido de ácido sulfhídrico porque el gas debe cumplir con lo establecido en la NOM-001-SECRE-1997, o la norma que la sustituya.

Maxigas **Texto propuesto:** **5.4.4** Las tuberías de cobre que no tengan recubrimiento interno resistente a la corrosión, no deben ser usadas para conducir gas que tenga un promedio de ácido sulfhídrico superior a 0.3 **metros** por 100 pies cúbicos estándar.	**No procede** utilizar las unidades propuestas porque no son equivalentes a las unidades del texto actual. Ver comentario de la Comisión.
Grupo Ecogas **Comentario:** Se corrige la palabra granos= **gramos** **Texto propuesto: 5.4.4** Las tuberías de cobre que no tengan recubrimiento interno resistente a la corrosión, no deben ser usadas para conducir gas que tenga un promedio de ácido sulfhídrico superior a 0.3 **gramos** por 100 pies cúbicos estándar.	**No procede.** Ver comentario de la Comisión.
Comisión Reguladora de Energía: Con el objeto de aclarar que el gas que se conduce por un sistema de distribución debe cumplir con la NOM-001-SECRE-1997, se propone agregar el inciso siguiente: xxx. El gas que se inyecte en el sistema de distribución y que se entregue a los usuarios debe cumplir con la Norma Oficial Mexicana NOM-001-SECRE-1997, Calidad del Gas Natural, o la norma que la sustituya.	**Procede para quedar el texto como sigue:** xxx. El gas que se inyecte en el sistema de distribución y que se entregue a los usuarios debe cumplir con la Norma Oficial Mexicana NOM-001-SECRE-1997, Calidad del Gas Natural, o la norma que la sustituya.
Texto actual: **6.2.1** Para la conducción de gas natural se debe utilizar tubería de acero que cumpla con los requerimientos de la Norma Oficial Mexicana NMX-B-177-1990, Tubos de acero al carbón con y sin costuras, negros o galvanizados por inmersión en caliente y otras especificaciones, en conformidad con lo establecido en el artículo 53 de la Ley Federal sobre Metrología y Normalización.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

Comisión Reguladora de Energía **Comentarios:** La NMX-B-177-1990 es Norma Mexicana y no es Norma Oficial Mexicana. Se propone suprimir la palabra "natural" porque los tubos se utilizan tanto para gas natural como para gas LP. Asimismo se sugiere eliminar la frase "y otras especificaciones, en conformidad con lo establecido en el artículo 53 de la Ley Federal sobre Metrología y Normalización.", porque hace ambiguo al párrafo y el artículo 53 de la Ley es de aplicación obligatoria para toda la NOM y no solamente a este inciso. También se recomienda cambiar la redacción porque aparentemente exige el uso de tubos de acero para conducir gas. **Texto propuesto:** **6.2.1** Los tubos de acero que se utilicen para la conducción de gas deben cumplir con la Norma Mexicana NMX-B-177-1990.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque los comentarios son válidos. **Texto modificado:** **6.2.1** Los tubos de acero que se utilicen para la conducción de gas deben cumplir con la Norma Mexicana NMX-B-177-1990.
Compañía de Inspección Mexicana, S.A. de C.V. **Comentario:** La NMX-B-177-1990 no es una Norma Oficial Mexicana tal como se describe sino una norma mexicana, se sugiere se establezca como norma mexicana.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque el comentario es válido. Ver comentario anterior.
Texto actual: **6.2.2** Se permite utilizar conexiones de acero al carbón, preferentemente de acero forjado, con extremos soldables, bridados o roscados que permitan soportar la presión interna del gas y cualquier esfuerzo, vibración, fatiga o el propio peso de la tubería y su contenido. Las conexiones bridadas o roscadas no deben utilizarse en tuberías enterradas.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **● Gas Natural México** **Comentario:** Se propone dejar el redactado de la norma actual y eliminar la prohibición de las conexiones bridadas enterradas. Las bridas es un método de unión utilizado internacionalmente para la transición entre los distintos materiales de los sistemas de distribución actuales, acero-PE, acero-PVC, acero-CU. **Texto propuesto:** **6.2.2** Se permite utilizar conexiones de acero al **carbono,** preferentemente de acero forjado, con extremos soldables, bridados o roscados que permitan soportar la presión interna del gas y cualquier esfuerzo, vibración, fatiga o el propio peso de la tubería y su contenido. Las conexiones roscadas no deben utilizarse en tuberías enterradas.	**No procede** suprimir la prohibición para usar bridas en tuberías enterradas porque es un acuerdo que tomó el grupo de trabajo que no se refiere a las uniones de transición. **Sí procede** cambiar la palabra carbón por carbono. El texto actual se cambia al siguiente: **Texto modificado:** **6.2.2** Se permite utilizar conexiones de acero al carbono, preferentemente de acero forjado, con extremos soldables, bridados o roscados que permitan soportar la presión interna del gas natural o gas LP y cualquier esfuerzo, vibración, fatiga o el propio peso de la tubería y su contenido. Las conexiones bridadas o roscadas no deben utilizarse en tuberías enterradas.
Grupo Ecogas **Comentario:** Se elimina que las bridadas, para que éstas sí puedan estar enterradas, ejemplo, transiciones, válvulas, etc. **Texto propuesto:** **6.2.2** Se permite utilizar conexiones de acero al carbón, preferentemente de acero forjado, con extremos soldables, bridados o roscados que permitan soportar la presión interna del gas y cualquier esfuerzo, vibración, fatiga o el propio peso de la tubería y su contenido. Las conexiones bridadas o roscadas no deben utilizarse en tuberías enterradas.	**No procede** cambiar el texto actual por los motivos que se explican en la respuesta a la Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. y Gas natural México.
Texto actual: **6.2.3** Las válvulas deben cumplir con los requisitos mínimos de seguridad establecidos en esta Norma. No se deben utilizar válvulas bajo condiciones de operación que superen los regímenes de presión y temperatura establecidos en la normatividad aplicable.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

Compañía de Inspección Mexicana, S.A. de C.V. **Comentario:** Se sugiere para dar claridad al párrafo que se establezca de la siguiente manera: **Texto propuesto:** **6.2.3** Las válvulas deben cumplir con los requisitos mínimos de seguridad establecidos en esta Norma. No se deben utilizar válvulas bajo condiciones de operación que superen los regímenes de presión y temperatura establecidos en la normatividad aplicable **con la cual fue diseñado el sistema de distribución.**	**Sí procede** cambiar el texto actual porque el comentario es válido. **Texto modificado:** **6.2.3** Las válvulas deben cumplir con los requisitos mínimos de seguridad establecidos en esta Norma, y en lo no previsto por ésta, deben cumplir con las prácticas internacionalmente reconocidas**.** No se deben utilizar válvulas bajo condiciones de operación que superen los regímenes de presión y temperatura establecidas en las especificaciones aplicables.

Texto actual:

6.2.5 Las válvulas se deben probar cuando se requiera conforme con lo siguiente:

a) Cuerpo de la válvula. Con la válvula en posición “totalmente abierta”, el cuerpo de la misma a una presión mínima de 1,5 veces la MPOP del sistema;

b) Asiento de la válvula. Con la válvula en posición “totalmente cerrada” se debe probar a una presión mínima de 1,5 veces la MPOP del sistema. Durante la prueba no debe haber fuga, y

c) Operación de la válvula. Después de completar la última prueba de presión, la válvula se debe operar para comprobar su buen funcionamiento.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** Las válvulas tienen un nivel de fuga interna (repase) que el fabricante con base a la normativa aplicable especifica, el nivel de fuga puede ser cero si así lo especifica la normativa aplicable. **Texto propuesto:** **6.2.5** Las válvulas se deben probar cuando se requiera conforme con lo siguiente: a) Cuerpo de la válvula. Con la válvula en posición “totalmente abierta”, el cuerpo de la misma a una presión mínima de 1,5 veces la MPOP del sistema. Durante la prueba la válvula debe cumplir con las especificaciones del fabricante; b) Asiento de la válvula. Con la válvula en posición “totalmente cerrada” se debe probar a una presión mínima de 1,5 veces la MPOP del sistema. Durante la prueba la válvula debe cumplir con las especificaciones del fabricante, y	**Sí procede** en virtud de que el fabricante certifica o garantiza su producto sujeto a que se cumplan sus especificaciones.. **Texto propuesto:** **6.2.5** Las válvulas se deben probar cuando se requiera conforme con lo siguiente: a) Con la válvula en posición “totalmente abierta”, se debe probar a una presión mínima de 1,5 veces la MPOP del sistema. Durante la prueba la válvula debe cumplir con las especificaciones del fabricante; b) Asiento de la válvula. Con la válvula en posición “totalmente cerrada” se debe probar a una presión mínima de 1,5 veces la MPOP del sistema. Durante la prueba la válvula debe cumplir con las especificaciones del fabricante, y

● **Maxigas** ● **Grupo Ecogas** **Texto propuesto:** **6.2.5 Las válvulas** se pueden probar de planta o en campo conforme a lo siguiente:	**No procede** cambiar el texto actual por éste no especifica requisito alguno sobre el lugar donde se debe realizar la prueba y no es conveniente introducir más requisitos de los que aprobó el grupo de trabajo.
Grupo Ecogas **Texto propuesto:** b) Asiento de la válvula. Con la válvula en posición "totalmente cerrada" se debe probar a una presión mínima de 1,5 veces la MPOP del sistema. Debe cumplir con lo especificado por el fabricante, durante la prueba de hermeticidad, y	**No procede** cambiar el texto actual porque éste fue aprobado por el grupo de trabajo y las pruebas deben realizarse como lo especifica el texto actual.

Texto actual:

6.3.1 Tuberías.- Las tuberías de sección anular concéntrica de longitud determinada, deben estar diseñadas conforme con la Norma NMX-E-43-1977, Tubos de polietileno para conducción de gas natural y gas licuado de petróleo.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Comisión Reguladora de Energía **Comentarios:** Los tubos de polietileno que se utilicen para conducir gas deben cumplir con la Norma Mexicana NMX-E-043-2002, por lo que se propone suprimir de la NOM los requisitos que correspondan al producto que repitan los de dicha NMX. Lo anterior, con el objeto de aplicar la normatividad vigente, asimismo, se eliminan los subincisos de este punto. **Texto propuesto:** **6.3.1** Los tubos de polietileno que se utilicen para la conducción de gas deben cumplir con la Norma Mexicana NMX-E-043-2002.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el propuesto, para aplicar la normatividad vigente. **Texto modificado:** **6.3.1** Los tubos de polietileno que se utilicen para la conducción de gas deben cumplir con la Norma Mexicana NMX-E-043-2002.

Texto actual:

6.3.1.1 Los tubos deben estar completamente homogéneos en toda su longitud y libres de defectos como: grietas, agujeros, inclusión de materiales extraños, burbujas y hendiduras o cualquier otro defecto perjudicial.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM

Comisión Reguladora de Energía **Comentarios:** Se propone suprimir este subinciso porque los requisitos que señala corresponden al producto y están especificados en la NMX-E-043-2002. **Texto propuesto:** Eliminar el texto actual.	**Sí procede** eliminar el subinciso actual porque el comentario es válido.
Texto actual: **6.3.1.2** Los tubos de mediana densidad deben ser de color amarillo y negro con franja amarilla longitudinal para los de alta densidad e identificados de acuerdo con la Norma.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** ● **Maxigas** **Comentario**: Aclarar la norma con la que se identifica la tubería de polietileno. **Texto propuesto:** **6.3.1.2** Los tubos de mediana densidad deben ser de color amarillo y los de alta densidad en color negro con franja amarilla longitudinal, e identificados de acuerdo con la norma NMX-E-43, Tubos de polietileno para conducción de gas natural y gas licuado de petróleo.	**No procede** porque el texto actual se elimina de acuerdo con la respuesta a la Comisión Reguladora de Energía.
Comisión Reguladora de Energía **Comentarios:** Se propone suprimir este inciso porque los requisitos que señala corresponden al producto y están especificados en la NMX-E-043-2002. **Texto propuesto:** Eliminar el texto actual.	**Sí procede** eliminar el inciso actual porque el comentario es válido.
Texto actual: **6.3.1.3** Los tubos se deben proteger de los rayos ultravioleta y su caducidad es de 2 (dos) años a la intemperie.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Comisión Reguladora de Energía **Comentarios:** Se propone suprimir este inciso de acuerdo con el comentario del punto 6.3.1. **Texto propuesto:** Eliminar el texto actual.	**Sí procede** eliminar el inciso.
Texto actual: **6.3.2** Válvulas.- Las válvulas deben ser de cierre rápido, herméticas y con extremos soldables por termofusión o electrofusión.	

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Deben tener estándares de calidad internacional. **Texto propuesto:** **6.3.2 Válvulas.- Las válvulas deben cumplir con la normatividad internacional aplicable** ser de cierre rápido, herméticas y con extremos soldables por termofusión o electrofusión.	**Procede parcialmente** cambiar el texto actual con el objeto de integrar los comentarios, el texto queda de acuerdo con el comentario de la Comisión.
Grupo Ecogas **Texto propuesto:** **6.3.2 Válvulas.-** Las válvulas deben ser de cierre rápido, herméticas y con extremos soldables por termofusión o electrofusión, **las válvulas deben cumplir con la normatividad internacional aplicable.**	**Procede parcialmente** cambiar el texto actual con el objeto de integrar los comentarios, el texto queda de acuerdo con el comentario de la Comisión.
Comisión Reguladora de Energía **Con el objeto de integrar los dos comentarios anteriores, se propone el texto siguiente:** Las válvulas deben ser de cierre rápido, herméticas y con extremos soldables por termofusión o electrofusión y deben cumplir con las normas oficiales mexicanas, normas mexicanas, y en lo no previsto por éstas, con prácticas internacionalmente reconocidas aplicables.	**Sí procede para quedar como sigue:** **6.3.2** Las válvulas deben ser de cierre rápido, herméticas y con extremos soldables por termofusión o electrofusión y deben cumplir con las normas oficiales mexicanas, normas mexicanas, y en lo no previsto por éstas, con prácticas internacionalmente reconocidas aplicables.
Texto actual: **6.3.2.1** Válvula de transición.- De cierre rápido, hermético con extremos soldables, un extremo en acero o el otro en polietileno, las válvulas deben cumplir con la normatividad internacional aplicable.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone suprimir esta definición porque no se aplica en el texto de la NOM. **Texto propuesto:** Eliminar el texto actual.	**Sí procede** suprimir el subinciso actual porque las válvulas de transición no se encuentran comprendidas por la NOM.
Maxigas **6.3.2.1** Válvula de transición.- De cierre rápido, hermético con extremos soldables, un extremo en acero y el otro en polietileno, las válvulas deben cumplir con la normatividad internacional aplicable.	**No procede** porque las válvulas de transición no se encuentran comprendidas por la NOM.
Texto actual: **6.3.3.2** Tapones, coples, reducciones, tes, son accesorios que se pueden soldar por termo o electrofusión.	

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone modificar este punto con la finalidad de aclarar el mismo, de acuerdo a: **Texto propuesto:** **6.3.3.2** Las conexiones y accesorios que se utilicen en tubería de polietileno (tapones, coples, reducciones, tes) deben ser soldables por termofusión o electrofusión y cumplir con las normas oficiales mexicanas, normas mexicanas, y en lo no previsto por éstas, con prácticas internacionalmente reconocidas aplicables.	**Sí procede** porque aclara el inciso. **6.3.3.2** Las conexiones y accesorios que se utilicen en tubería de polietileno (tapones, coples, reducciones, tes) deben ser soldables por termofusión o electrofusión y cumplir con las normas oficiales mexicanas, normas mexicanas, y en lo no previsto por éstas, con prácticas internacionalmente reconocidas aplicables.
Texto actual: **6.3.3.3** Te perforadora.- Es una silleta con salida lateral y mecanismo de perforación en acero inoxidable integrado verticalmente.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** Pasar el término a la sección de definiciones para mejor entendimiento.	**No procede** porque las Te perforadoras no se utilizan dentro de la NOM.
Maxigas **Texto propuesto:** **6.3.3.3** Te perforadora.- Es **un accesorio** con salida lateral y mecanismo de perforación en acero inoxidable **u otro material** integrado verticalmente.	**No procede** porque las Te perforadoras no se utilizan dentro de la NOM.
Grupo Ecogas **Comentario:** Este concepto debe pasar a definiciones. **Texto propuesto:** **6.3.3.3** Te perforadora.- Es una silleta con salida lateral y mecanismo de perforación en acero inoxidable u otro material integrado verticalmente.	**No procede** porque las Te perforadoras no se utilizan dentro de la NOM.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone suprimir esta definición porque no se aplica en el texto de la NOM. **Texto propuesto:** Eliminar el texto actual.	**Sí procede** porque las Te perforadoras no se utilizan dentro de la NOM.
Texto actual: **6.3.3.4** Conexiones mecánicas.- Las conexiones mecánicas pueden ser de unión roscada a compresión, o a compresión para utilizarse de acuerdo con lo indicado por el fabricante y certificado para su uso a las condiciones de operación.	

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Comisión Reguladora de Energía: Los accesorios y conexiones deben cumplir con la normatividad aplicable o con prácticas internacionalmente reconocidas, por lo que se propone modificar el inciso de acuerdo con: **Texto propuesto:** **6.3.3.4** Las conexiones mecánicas pueden ser de unión roscada a compresión, o a compresión para utilizarse de acuerdo con lo indicado por el fabricante y certificado para su uso a las condiciones de operación, en conformidad con las normas oficiales mexicanas, normas mexicanas, y en lo no previsto por éstas, con prácticas internacionalmente reconocidas aplicables.	**Sí procede** para quedar como sigue: **6.3.3.4** Las conexiones mecánicas pueden ser de unión roscada a compresión, o a compresión para utilizarse de acuerdo con lo indicado por el fabricante y certificado para su uso a las condiciones de operación, en conformidad con las normas oficiales mexicanas, normas mexicanas, y en lo no previsto por éstas, con prácticas internacionalmente reconocidas aplicables.
Texto actual: **6.3.3.5** Todos los accesorios son piezas moldeables y marcados con un código que indique entre otros: nombre del fabricante, fecha de manufactura, tipo de resina empleada, norma de fabricación, número de serie, tamaño, características de unión. Los accesorios tienen fecha de caducidad de 4 (cuatro) años a la intemperie.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** Se debe entender como accesorio a equipo complementario a la red de distribución. Y conexión como la pieza que une dos tubos. No todas las conexiones vienen marcadas, la gran mayoría viene etiquetada. Cuando no han salido de su empaque original las conexiones de polietileno no sufren alteraciones en la resina en forma acelerada. **Texto propuesto:** **6.3.3.5** Todas **las conexiones** son piezas moldeables, marcados **o etiquetadas** con un código que indique entre otros: nombre del fabricante, fecha de manufactura, tipo de resina empleada, norma de fabricación, número de serie, tamaño, características de unión. Los accesorios tienen fecha de caducidad de 4 (cuatro) años cuando están protegidos en su empaque original.	**No procede** porque los requisitos especificados en este inciso son características del producto que deben estar especificadas en las normas oficiales mexicanas o normas mexicanas correspondientes o, a falta de éstas, en las prácticas internacionalmente reconocidas. Ver comentario de la Comisión.

Maxigas **Texto propuesto:** **6.3.3.5** Todos los accesorios son piezas moldeables y marcados con un código que indique entre otros: nombre del fabricante, fecha de manufactura, tipo de resina empleada, norma de fabricación, número de serie, tamaño, características de unión. Los accesorios tienen fecha de caducidad de 4 (cuatro) años a la intemperie **cuando están protegidas**.	**No procede** porque los requisitos especificados en este inciso son características del producto que deben estar especificadas en las normas oficiales mexicanas o normas mexicanas correspondientes o, a falta de éstas, en las prácticas internacionalmente reconocidas. Ver comentario de la Comisión.
Grupo Ecogas **Comentario:** Esto es mejor quitarlo debido a que también los accesorios pueden ser maquinados, sobre todo en conexiones de diámetros mayores de 4" (110 mm) y para que indique lo que se comenta, tendrían que ser sólo los moldeables, que no son la mayoría.	**No procede** porque los requisitos especificados en este inciso son características del producto que deben estar especificadas en las normas oficiales mexicanas o normas mexicanas correspondientes o, a falta de éstas, en las prácticas internacionalmente reconocidas. Ver comentario de la Comisión.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Estos requisitos deben estar establecidos en la norma de producto del accesorio y no en esta NOM, por lo que se propone cambiar el texto actual por uno que especifique que los accesorios que se utilicen en la red deben cumplir con las normas oficiales mexicanas, normas mexicanas o prácticas internacionalmente reconocidas aplicables: **Texto propuesto.** **6.3.3.5** El permisionario debe tener registros de que los accesorios que se utilicen en la red cumplen con las normas oficiales mexicanas, normas mexicanas o prácticas internacionalmente reconocidas aplicables.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque el comentario es válido. **Texto modificado:** **6.3.3.5** El permisionario debe tener registros de que los accesorios que se utilicen en la red cumplen con las normas oficiales mexicanas, normas mexicanas o prácticas internacionalmente reconocidas aplicables.
Texto actual: **6.4.1** Para la conducción de gas natural se puede utilizar tubería de cobre sin costura que cumpla con las especificaciones de la Norma Mexicana NMX-W-018-1995, Productos de cobre y sus aleaciones-Tubos de cobre sin costura para conducción de fluidos a presión especificaciones y métodos de prueba.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

Comisión Reguladora de Energía **Comentarios:** Para hacer más claro el inciso se propone cambiar el texto actual por el siguiente: **Texto propuesto:** **6.4.1** Los tubos de cobre que se utilicen para la conducción de gas deben cumplir con la Norma Mexicana NMX-W-018-1995.	**Sí procede** porque la redacción propuesta da mayor claridad al inciso, **Texto modificado:** **6.4.1** Los tubos de cobre que se utilicen para la conducción de gas deben cumplir con la Norma Mexicana NMX-W-018-1995.

Texto actual:

6.4.2 Se deben utilizar conexiones de cobre soldables que cumplan con las especificaciones de las normas mexicanas NMX-W-101/1-1995, Productos de cobre y sus aleaciones-Conexiones de cobre soldables. NMX-W-101/2-1995, Productos de cobre y sus aleaciones-Conexiones soldables de latón.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Comisión Reguladora de Energía **Comentarios:** Para hacer más claro el inciso se propone cambiar el texto actual por el siguiente: **Texto propuesto:** **6.4.2** En las tuberías de cobre se deben utilizar conexiones que cumplan con las normas mexicanas NMX-W-101/1-1995 o NMX-W-101/2-1995.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el propuesto porque la redacción propuesta proporciona mayor claridad al inciso. **Texto modificado:** **6.4.2** En las tuberías de cobre se deben utilizar conexiones que cumplan con las normas mexicanas NMX-W-101/1-1995 o NMX-W-101/2-1995.

Texto actual:

6.4.3 Las válvulas deben cumplir con las especificaciones mínimas de seguridad establecidas en esta Norma y deben tener un rango de operación de presión y temperatura de servicio igual o superior a las condiciones de operación máxima requerida.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Las especificaciones de seguridad para válvulas están establecidas en las normas de producto y no en esta NOM. Todos los componentes que se utilicen en la tubería incluyendo las válvulas deben tener un rango de operación adecuado para la operación de dicha tubería, por lo cual se sugiere suprimir la parte relativa a las condiciones de operación en el párrafo y modificar el texto actual al siguiente: **Texto propuesto** **6.4.3** Las válvulas que se utilicen en tuberías de cobre deben cumplir con las normas oficiales mexicanas, normas mexicanas o prácticas internacionalmente reconocidas aplicables.	**Sí procede** modificar el texto actual porque el comentario es válido. **Texto modificado:** **6.4.3** Las válvulas que se utilicen en tuberías de cobre deben cumplir con las normas oficiales mexicanas, normas mexicanas o prácticas internacionalmente reconocidas aplicables.

Texto actual: **7.1.1** Las estaciones de regulación se deben localizar en lugares seguros a resguardo de accidentes automovilísticos.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** El riesgo de un accidente automovilístico está siempre presente y no se puede evitar al 100%, lo que se puede es minimizar el mismo con protecciones. **Texto propuesto:** **7.1.1** Las estaciones de regulación se deben localizar en **lugares de reducido riesgo** de accidentes automovilísticos.	**Procede parcialmente** porque no explica cuáles son los "lugares de reducido riesgo". Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14.
Maxigas **Texto propuesto:** **7.1.1** Las estaciones de regulación **nuevas** se deben localizar en **terrenos o áreas públicas seguras.**	**No procede** cambiar el texto actual porque este requisito lo deben cumplir todas las estaciones de regulación, sean nuevas o no. Tampoco explica qué debe entenderse por terreno o área pública segura.
Grupo Ecogas **Texto propuesto:** **7.1.1** Las estaciones de regulación se deben localizar en **lugares con el mínimo riesgo** de accidentes automovilísticos.	**Procede parcialmente,** porque se incluye en el nuevo reordenamiento de estaciones de regulación y estaciones de regulación y medición. Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14.
Texto actual: **7.1.2** Las estaciones de regulación deben delimitarse por medio de un cerco de tela ciclón, gabinete metálico u obra civil con ventilación cruzada y espacio suficiente para el mantenimiento del equipo.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** Se elimina "metálico" y se agrega **"en el caso de que cuente con techumbre".** **Texto propuesto:** **7.1.2** Las estaciones de regulación deben delimitarse por medio de un cerco de tela ciclón, gabinete u obra civil con ventilación cruzada **en el caso de que cuente con techumbre** y espacio suficiente para el mantenimiento del equipo.	**No procede** cambiar el texto actual porque no pretende indicar con detalle cómo debe construirse la protección contra el acceso de personas no autorizadas a las estaciones de regulación.

Maxigas **Comentario:** Eliminar la palabra “metálico”. **Texto propuesto:** **7.1.2** Las estaciones de regulación deben delimitarse por medio de un cerco de tela ciclón, gabinete metálico u obra civil con ventilación cruzada y espacio suficiente para el mantenimiento del equipo.	**Procede parcialmente,** se elimina la palabra “metálico” ya que no es el propósito del texto indicar los detalles de construcción de la protección contra el acceso de personas no autorizadas a las estaciones de regulación. Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14.
Texto actual: **7.1.5** La estación de regulación se debe ubicar a una distancia mayor de tres metros de cualquier fuente de ignición.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** ● **Grupo Ecogas** **Comentario:** Se agrega **“en caso de no cumplir, se deberá de colocar una protección”** para aislar la posible fuente de ignición de la estación. **Texto propuesto:** **7.1.5** La estación de regulación se debe de localizar a una distancia mayor de tres metros de cualquier fuente de ignición, **en caso de no cumplir, se deberá colocar una protección.**	**No procede** cambiar el texto actual porque los promoventes no presentan argumento alguno para sustentar su propuesta ni explican cómo debe ser la protección que se colocaría.
Texto actual: **7.1.6** La estación de regulación no se debe ubicar en lugares cubiertos o confinados conjuntamente a otras instalaciones. La estación de regulación se debe ubicar en lugar accesible para la distribuidora, directamente desde la vía pública con objeto de que la distribuidora pueda realizar sus tareas de operación y mantenimiento.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **● Gas Natural México** **Comentario:** Con un acceso pactado no necesariamente desde la vía pública se facilita la ubicación de la estación de regulación dentro de las instalaciones del usuario. **Texto propuesto:** **7.1.6** La estación de regulación no se debe ubicar en lugares cubiertos o confinados conjuntamente a otras instalaciones. La estación de regulación se debe ubicar en lugar accesible para la distribuidora, directamente desde la vía pública con objeto de que la distribuidora pueda realizar sus tareas de operación y mantenimiento. En todo caso el distribuidor podrá pactar con el usuario la forma de acceso.	**Procede parcialmente,** se agrega al texto actual la oración propuesta porque ofrece otra alternativa que favorece el cumplimiento de este requisito. Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14.
Grupo Ecogas **Texto propuesto:** **7.1.6** La estación de regulación no se debe ubicar en lugares cubiertos o confinados conjuntamente con otras instalaciones. La estación de regulación se debe ubicar en lugar accesible para la distribuidora o que se pueda pactar con el usuario industrial la forma de acceso que garantice que se puedan realizar las tareas de operación y mantenimiento.	**No procede** modificar el texto actual como lo propone, porque dicho texto se modifica de acuerdo con la propuesta de la Asociación Mexicana de Gas Natural.
Texto actual: **7.1.9** La línea de regulación de una estación con presión manométrica de entrada superior a 410 kPa, incluirá como mínimo: válvulas de entrada y salida para aislar la línea, regulador y uno o más elementos de seguridad a criterio el distribuidor, como pueden ser válvulas de corte automático por alta presión, válvulas de alivio o regulador monitor.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **● Maxigas** **● Grupo Ecogas** **Comentario**: Se agregó la letra **"d"** en "del distribuidor." **Texto propuesto:** **7.1.9** La línea de regulación de una estación con presión manométrica de entrada superior a 410 kPa, incluirá como mínimo: válvulas de entrada y salida para aislar la línea, regulador y uno o más elementos de seguridad a criterio **del** distribuidor, como pueden ser válvulas de corte automático por **sobre o baja presión,** válvulas de alivio o regulador monitor.	**Procede parcialmente,** se realiza la corrección sugerida. Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14.
Texto actual: **7.1.11** Para el aislamiento de la estación de regulación ante una situación de emergencia se colocarán válvulas de bloqueo de entrada y salida accesibles y situadas fuera de la misma.	

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** Se elimina "...y salida" y se agrega **"de fácil operación".** **Texto propuesto:** **7.1.11** Para el aislamiento de la estación de regulación ante una situación de emergencia se colocarán válvulas de bloqueo de entrada accesibles y de fácil operación.	**Procede parcialmente** porque el texto propuesto elimina "...y salida". Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14
Maxigas **Comentario:** Quitar la palabra "salida". **Texto propuesto:** **7.1.11** Para el aislamiento de la estación de regulación ante una situación de emergencia se colocarán válvulas de bloqueo de entrada accesibles y situadas fuera de la misma.	**Procede parcialmente** porque el texto propuesto elimina "y salida". Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14.
Texto actual: **7.1.14** La instalación superficial de la estación de regulación debe estar protegida con recubrimientos anticorrosivos adecuados al entorno.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** Se elimina "superficial". **Texto propuesto:** **7.1.14** La instalación de la estación de regulación debe estar protegida con recubrimientos anticorrosivos adecuados al entorno.	**Sí procede,** se elimina "superficial" porque es un adjetivo que no es necesario. Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14.
Texto actual: **7.1.15** Las estaciones de regulación deben de someterse a una prueba de hermeticidad, según se indica en la sección 10.6 de esta Norma, antes de entrar en operación.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Se agrega **"de planta o en campo"** **Texto propuesto:** **7.1.15** Las estaciones de regulación deben de someterse a una prueba de hermeticidad **de planta o en campo,** según se indica en la sección 10.6 de esta Norma, antes de entrar en operación.	**No procede** cambiar el texto actual porque en el inciso 10.6.3 se indica como realizar las pruebas de hermeticidad de las estaciones de regulación y de regulación y medición.

<table>
<tr><td colspan="2">Texto actual:

7.2.1 Las estaciones de regulación y medición no se deben instalar en lugares expuestos a daño físico, debajo de escaleras de emergencia, en andadores públicos o en sitios expuestos a corrosión no natural o vibración.</td></tr>
<tr><th>Promovente y comentarios presentados</th><th>Respuesta y modificación a la NOM</th></tr>
<tr><td>Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.

Comentario: Se elimina “andadores públicos” ya que se puede considerar así el área de banquetas.

Texto propuesto:

7.2.1 Las estaciones de regulación y medición no se deben instalar en lugares expuestos a daño físico, debajo de escaleras de emergencia o en sitios expuestos a corrosión no natural o vibración.</td><td>No procede cambiar el texto actual porque el término andadores públicos incluye las banquetas y el texto propuesto no sustituye andadores públicos por banquetas.</td></tr>
<tr><td colspan="2">Texto actual:

7.2.2 Las estaciones de regulación y medición se deben ubicar a una distancia mayor a tres metros de cualquier fuente de ignición.</td></tr>
<tr><th>Promovente y comentarios presentados</th><th>Respuesta y modificación a la NOM</th></tr>
<tr><td>● Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.

● Maxigas

Comentario: Se agrega “en caso de no cumplir, se deberá de colocar una protección” para aislar la posible fuente de ignición de la estación.

Texto propuesto:

7.2.2 Las estaciones de regulación y medición se deben ubicar a una distancia mayor a tres metros de cualquier fuente de ignición. En caso de no cumplir se deberá prever una protección.</td><td>No procede cambiar el texto actual porque éste fue un acuerdo tomado por el grupo de trabajo y porque los promoventes no presentan argumento alguno para sustentar su propuesta.</td></tr>
<tr><td colspan="2">Texto actual:

7.2.4 La estación de regulación y medición a industrias y comercios debe estar ubicada físicamente separada del conjunto de instalaciones de la empresa o comercio, en lugar accesible directamente desde la vía pública con objeto de que la distribuidora pueda realizar sus tareas de medición, operación y mantenimiento sin interferir con la empresa o comercio.</td></tr>
<tr><th>Promovente y comentarios presentados</th><th>Respuesta y modificación a la NOM</th></tr>
</table>

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** Con un acceso pactado no necesariamente desde la vía pública se facilita la ubicación de la estación de regulación dentro de las instalaciones del usuario. **Texto propuesto:** **7.2.4** La estación de regulación y medición a industrias y comercios debe estar ubicada físicamente separada del conjunto de instalaciones de la empresa o comercio, en lugar accesible directamente desde la vía pública con objeto de que la distribuidora pueda realizar sus tareas de medición, operación y mantenimiento sin interferir con la empresa o comercio. En todo caso el distribuidor podrá pactar con el usuario la forma de acceso.	**Sí Procede.** Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14.
Grupo Ecogas **Comentario:** Se agrega **donde sea posible** porque en ocasiones se presentan limitantes de espacio en las empresas. **Texto propuesto:** **7.2.4** La estación de regulación y medición a industrias y comercios debe estar ubicada físicamente, donde sea posible, separada del conjunto de instalaciones de la empresa o comercio, en lugar accesible directamente desde la vía pública con objeto de que la distribuidora pueda realizar sus tareas de medición, operación y mantenimiento sin interferir con la empresa o comercio.	**No procede** incorporar en el texto actual la condición propuesta porque hace indefinido el requisito establecido.
Texto actual: **7.2.5** La estación de regulación y medición debe delimitarse por medio de un cerco de malla ciclón u obra civil con ventilación cruzada si cuenta con techo y espacio suficiente para el mantenimiento de equipo.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Maxigas** **Comentario:** se agrega "gabinete" y se agrega “en caso de que su ubicación represente riesgo de afectación por personas ajenas.” **Texto propuesto:** **7.2.5** La estación de regulación y medición debe delimitarse por medio de un cerco de malla ciclón, gabinete u obra civil con ventilación cruzada si cuenta con techo y espacio suficiente para el mantenimiento de equipo**,** en caso de que su ubicación represente riesgo de afectación por personas ajenas.	**Procede parcialmente** agregar la oración propuesta al texto actual, porque el propósito de este inciso es requerir que la estación de regulación y medición esté protegida contra el acceso de personas no autorizadas. Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14.

Compañía de Inspección Mexicana, S.A. de C.V. **Comentario:** Se sugiere, toda vez que existen estaciones de regulación y medición en gabinetes, que el texto diga: **Texto propuesto:** **7.2.5** La estación de regulación y medición debe delimitarse por medio de un cerco de malla ciclón, **gabinete metálico** u obra civil con ventilación cruzada si cuenta con techo y espacio suficiente para el mantenimiento de equipo.	**Procede parcialmente,** se incluye la palabra "gabinete", sin especificar el tipo de material, debido a que no es el propósito del texto indicar los detalles de construcción de la protección contra el acceso de personas no autorizadas a las estaciones de regulación. Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14.
Grupo Ecogas **Comentario:** se agrega "en caso de que su ubicación represente riesgo de afectación por personas ajenas." **Texto propuesto:** **7.2.5** La estación de regulación y medición debe delimitarse por medio de un cerco de malla ciclón u obra civil con ventilación cruzada si cuenta con techo y espacio suficiente para el mantenimiento de equipo, **en caso de que su ubicación represente riesgo de afectación por personas ajenas.**	**Procede parcialmente,** porque el propósito de este inciso es requerir que la estación de regulación y medición esté protegida contra el acceso de personas no autorizadas. Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14.
Texto actual: **7.2.6.5** Todos los medidores deben estar certificados por la autoridad competente.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** Eliminar el término "por la autoridad competente" porque de lo contrario los medidores tendrían que ser turnados a la autoridad competente, la cual tampoco especifica quién sería para que los medidores fueran certificados. **Texto propuesto:** **7.2.6.5** Los medidores deben **contar con certificado de calidad emitido por el fabricante.**	**Sí procede.** Ver comentario de la Comisión al finalizar el punto 7.2.14.
Maxigas **Comentario:** Dar una definición de autoridad competente.	**No procede** porque los certificados los expide el fabricante, por otra parte, se elimina el término de "autoridad competente" y se modifica el punto. Ver comentario de la Comisión al finalizar el 7.2.14.

Texto actual:

7.2.6.6 Elementos de seguridad:

a) Dispositivo de desfogue.- Todo dispositivo de desfogue debe contar con una tubería de salida con un diámetro no menor al diámetro de salida del dispositivo y de altura que permita la dispersión del gas, a una zona segura. El tubo de desfogue debe quedar sólidamente soportado y ser diseñado de tal manera que no permita la entrada de agua de lluvia, hielo, nieve o de cualquier material extraño que pueda obturarlo;

b) Debe ser construido en sus interiores con materiales anticorrosivos;

c) Debe estar diseñado e instalado de manera que se pueda comprobar que la válvula no está obstruida. El dispositivo se debe probar a la presión a la cual debe actuar según el inciso 12.12 de esta Norma;

d) Debe tener válvulas con asientos que estén diseñados para no obstaculizar la operación del dispositivo;

e) Regulador monitor.- Este se utiliza como elemento de regulación secundario para sustituir al regulador operativo cuando éste falle, y

f) Ser diseñado para evitar su operación por personal no autorizado.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Maxigas** **Comentario:** Con este arreglo se ilustra de forma más clara los elementos de seguridad y sus componentes. **Texto propuesto:** **7.2.6.6 Elementos de seguridad:** **Dispositivo de desfogue.-** Todo dispositivo de desfogue debe contar con una tubería de salida con un diámetro no menor al diámetro de salida del dispositivo y de altura que permita la dispersión del gas, **a la atmósfera.** El tubo de desfogue debe quedar sólidamente soportado y ser diseñado de tal manera que no permita la entrada de agua de lluvia, hielo, nieve o de cualquier material extraño que pueda obturarlo:	**Procede parcialmente** y con el fin de aclarar el inciso se indica lo siguiente: 1. Se incorporan en el Capítulo correspondiente las definiciones de regulador en monitor y válvula de seguridad. 2. Con respecto a los dispositivos de seguridad, se agregan los comentarios sugeridos, sin embargo, se ordena la sección correspondiente a estaciones de regulación y estaciones de regulación y medición. Ver comentario de la Comisión al finalizar el 7.2.14.

a) Debe ser construido en sus interiores con materiales anticorrosivos; b) Debe estar diseñado e instalado de manera que se pueda comprobar que la válvula no está obstruida. El dispositivo se debe probar a la presión a la cual debe actuar según el inciso 12.12 de esta Norma; c) Debe tener válvulas con asientos que estén diseñados para no obstaculizar la operación del dispositivo; **Regulador monitor.-** Este se utiliza como elemento de regulación secundario para sustituir al regulador operativo cuando éste falle, y a) Ser diseñado para evitar su operación por personal no autorizado. **Válvula de Seguridad.-** Válvula diseñada para cortar el flujo en caso de sobre o baja presión.	
Texto actual: **7.2.8** La estación de regulación y medición debe estar eléctricamente aislada de las tuberías de entrada y salida, si éstas tienen protección catódica.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** Se agrega **"o del lado que ésta exista".** **Texto propuesto:** **7.2.8** La estación de regulación y medición debe estar eléctricamente aislada de las tuberías de entrada y salida, si éstas tienen protección catódica **o del lado que ésta exista.**	**No procede** agregar la frase propuesta porque la protección catódica es para tuberías de acero. Asimismo, con la finalidad de aclarar el inciso, se modifica el inciso, ver comentario de la Comisión al finalizar el 7.2.14.
Texto actual: **7.2.11** Los elementos metálicos de la estación de regulación y medición deben estar conectados a tierra.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Maxigas** **Comentario:** Se agrega **"25 ohm"** y **"después del aislamiento"**. **Texto propuesto:** **7.2.11** Los elementos metálicos de la estación de regulación y medición deben estar conectados **a 25 ohm** tierra **después del aislamiento**.	**No procede** agregar los requisitos propuestos porque el aislamiento de los elementos metálicos deben cumplir con lo establecido en el inciso 5.4.1 de la NOM-008-SECRE-1999.

Texto actual:

7.2.13 Las estaciones de regulación y medición deben someterse a una prueba de hermeticidad, según se indica en la sección 10.6 de esta Norma, antes de entrar en operación.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Maxigas** **Texto propuesto:** **7.2.13** Las **tuberías de las** estaciones de Regulación y medición deben someterse a una prueba de hermeticidad **de planta o en campo** según se indica en la sección 10.6 de esta Norma antes de entrar en operación, **y deberán de excluirse de esta prueba los equipos de regulación y medición así como los de seguridad, los cuales serán probados en la puesta en operación a la presión de operación por el Distribuidor.**	**Procede parcialmente** en virtud de que no se incluye la frase "de planta o en campo" se podría suponer que si la prueba fue realizada en planta, ya no debería realizarse dicha prueba, en campo, lo que podría originar confusión. Por otra parte, en el inciso 10.6.3 de la Norma se indica cómo realizar las pruebas de hermeticidad de las estaciones de regulación y de medición. Por otra parte se ordena la sección correspondiente a estaciones de regulación y estaciones de medición. Ver comentario de la Comisión al finalizar el 7.2.14.

Texto actual:

7.2.14 Las estaciones de Regulación y medición deben tener colocado en un lugar visible un letrero indicando el manejo de gas natural e incluir el nombre de la compañía distribuidora, así como el número telefónico de emergencia.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Grupo Ecogas** **Comentario:** Se agrega en minúscula la palabra **"regulación"** y se deja libre el uso de etiquetas o calcomanías y no se limita a la instalación exclusiva de letreros. **Texto propuesto:** **7.2.14** Las estaciones de regulación y medición deben tener colocado en un lugar visible **indicaciones del** manejo de gas natural, el nombre de la compañía distribuidora, así como el número telefónico de emergencia.	**Sí procede** cambiar la letra R mayúscula por r minúscula en la palabra "regulación". Asimismo se ordena la sección correspondiente a estaciones de regulación y estaciones de regulación y medición. Ver comentario de la Comisión al finalizar el 7.2.14. **No procede** cambiar el texto actual porque el término "letrero" es un concepto que no excluye el uso de etiquetas y calcomanías.

Comisión Reguladora de Energía: **Comentario**: En virtud de que los requisitos de seguridad indicados en los puntos: 7.1.1 (estaciones de regulación) y 7.1.2 (estaciones de regulación y medición) son similares, se propone agruparlos y reordenarlos. Para lo cual, se considera modificar el punto 7.1 de acuerdo a lo siguiente: **7.1** Estaciones de regulación y estaciones de regulación y medición. Para los aspectos relativos a los medidores de la estación de regulación y medición, se incorporan en el capítulo denominado medidores.	**Procede para quedar como sigue:**
Texto propuesto: **7.1.1** La capacidad de las estaciones se debe determinar con base a la demanda máxima y a las presiones de entrada y salida del mismo.	**7.1.1** La capacidad de las estaciones se debe determinar con base a la demanda máxima y a las presiones de entrada y salida del mismo.
Texto propuesto: **7.1.2** Las estaciones se deben instalar en sitios que cumplan con las condiciones siguientes: a) En lugares abiertos en ambiente no corrosivo y protegidos contra daños causados por agentes externos, por ejemplo, impactos de vehículos y objetos, derrumbes, inundación, tránsito de personas o en registros subterráneos que cumplan con los requisitos del inciso 7.3 de esta Norma. b) A una distancia mayor de tres metros de cualquier fuente de ignición. c) Estar protegidos contra el acceso de personas no autorizadas por medio de un cerco de tela ciclón, gabinete u obra civil con ventilación cruzada cuando tengan techo y espacio suficiente para el mantenimiento de la estación. d) Ser accesible directamente desde la vía pública con objeto de que el distribuidor pueda realizar sus tareas de operación y mantenimiento. En todo caso, el distribuidor podrá pactar con el usuario la forma de acceso.	**7.1.2** Las estaciones se deben instalar en sitios que cumplan con las condiciones siguientes: a) En lugares abiertos en ambiente no corrosivo y protegidos contra daños causados por agentes externos, por ejemplo, impactos de vehículos y objetos, derrumbes, inundación, tránsito de personas o en registros subterráneos que cumplan con los requisitos del inciso 7.3 de esta Norma. b) A una distancia mayor de tres metros de cualquier fuente de ignición. c) Estar protegidos contra el acceso de personas no autorizadas por medio de un cerco de tela ciclón, gabinete u obra civil con ventilación cruzada cuando tengan techo y espacio suficiente para el mantenimiento de la estación. d) Ser accesible directamente desde la vía pública con objeto de que el distribuidor pueda realizar sus tareas de operación y mantenimiento. En todo caso, el distribuidor podrá pactar con el usuario la forma de acceso.

Texto propuesto: **7.1.3** No está permitido instalar estaciones en los lugares siguientes: a) Bajo líneas de transmisión o transformadores de energía eléctrica. Como mínimo deben estar a una distancia de tres metros de la vertical de dichas líneas; si esta distancia no se puede cumplir se debe proteger la estación. b) En lugares donde el gas pueda migrar al interior de edificios, por ejemplo: bajo alguna ventana de planta baja o tomas de aire de ventilación o acondicionamiento de aire o en cubos de luz, de escaleras, de servicios de los edificios. Como mínimo deben estar a una distancia de un metro al lado de puertas y ventanas. c) En lugares cubiertos o confinados junto con otras instalaciones.	**7.1.3** No está permitido instalar estaciones en los lugares siguientes: a) Bajo líneas de transmisión o transformadores de energía eléctrica. Como mínimo deben estar a una distancia de tres metros de la vertical de dichas líneas; si esta distancia no se puede cumplir se debe proteger la estación. b) En lugares donde el gas pueda migrar al interior de edificios, por ejemplo: bajo alguna ventana de planta baja o tomas de aire de ventilación o acondicionamiento de aire o en cubos de luz, de escaleras, de servicios de los edificios. Como mínimo deben estar a una distancia de un metro al lado de puertas y ventanas. c) En lugares cubiertos o confinados junto con otras instalaciones.
Texto propuesto: **7.1.4** Las estaciones deben estar compuestas por una línea de regulación y una línea de desvío. Estas líneas deben cumplir con los requisitos siguientes: a) La línea de regulación debe contar con el regulador de presión y válvulas a la entrada y a la salida para aislar dicha línea. b) Si la presión de operación de entrada a la línea de regulación es menor o igual a 410 kPa, dicha línea debe tener un elemento de seguridad por sobrepresión. c) Si la presión de operación de entrada de la línea de regulación es mayor de 410 kPa, el distribuidor es responsable de determinar los elementos de protección contra sobrepresión y baja presión de dicha línea; estos elementos pueden ser uno o más, entre otros, válvulas de corte automático, válvulas de alivio y regulador monitor. d) La línea de desvío debe contar al menos con una válvula de bloqueo o de regulación manual.	**7.1.4** Las estaciones deben estar compuestas por una línea de regulación y una línea de desvío. Estas líneas deben cumplir con los requisitos siguientes: a) La línea de regulación debe contar con el regulador de presión y válvulas a la entrada y a la salida para aislar dicha línea. b) Si la presión de operación de entrada a la línea de regulación es menor o igual a 410 kPa, dicha línea debe tener un elemento de seguridad por sobrepresión. c) Si la presión de operación de entrada de la línea de regulación es mayor de 410 kPa, el distribuidor es responsable de determinar los elementos de protección contra sobrepresión y baja presión de dicha línea; estos elementos pueden ser uno o más, entre otros, válvulas de corte automático, válvulas de alivio y regulador monitor. d) La línea de desvío debe contar al menos con una válvula de bloqueo o de regulación manual.
Texto propuesto: **7.1.5** La estación debe tener válvulas de bloqueo de entrada, fácilmente accesibles a una distancia que permita su operación segura para aislar dicha estación en una emergencia.	**7.1.5** La estación debe tener válvulas de bloqueo de entrada, fácilmente accesibles a una distancia que permita su operación segura para aislar dicha estación en una emergencia.

Texto propuesto: **7.1.6** Las estaciones deben contar con un dispositivo de desfogue que cumpla con lo siguiente: a) Ser construido en sus interiores con materiales anticorrosivos. b) Estar diseñado e instalado de manera que se pueda comprobar que la válvula no está obstruida. c) Tener válvulas con asientos que estén diseñados para no obstaculizar la operación del dispositivo. d) Contar con una tubería de salida con un diámetro no menor al diámetro de salida del dispositivo de desfogue, y de altura adecuada para conducir el gas a una zona segura para su dispersión en la atmósfera. Dicha tubería debe ser diseñada de manera que no permita la entrada de agua de lluvia, hielo, nieve o de cualquier material extraño que pueda obturarla y debe quedar sólidamente soportada.	**7.1.6** Las estaciones deben contar con un dispositivo de desfogue que cumpla con lo siguiente: a) Ser construido en sus interiores con materiales anticorrosivos. b) Estar diseñado e instalado de manera que se pueda comprobar que la válvula no está obstruida.. c) Tener válvulas con asientos que estén diseñados para no obstaculizar la operación del dispositivo. d) Contar con una tubería de salida con un diámetro no menor al diámetro de salida del dispositivo de desfogue, y de altura adecuada para conducir el gas a una zona segura para su dispersión en la atmósfera. Dicha tubería debe ser diseñada de manera que no permita la entrada de agua de lluvia, hielo, nieve o de cualquier material extraño que pueda obturarla y debe quedar sólidamente soportada.
Texto propuesto: **7.1.7** La instalación de la estación debe estar protegida con recubrimientos anticorrosivos adecuados al entorno.	**7.1.7** La instalación de la estación debe estar protegida con recubrimientos anticorrosivos adecuados al entorno.
Texto propuesto: **7.1.8** La estación debe estar aislada eléctricamente de las tuberías de entrada y salida, si éstas cuentan con protección catódica.	**7.1.8** La estación debe estar aislada eléctricamente de las tuberías de entrada y salida, si éstas cuentan con protección catódica.
Texto propuesto: **7.1.9** El aislamiento de los elementos metálicos de las estaciones, deben cumplir con lo establecido en el Apéndice 2 de esta Norma, “Control de la corrosión externa en tuberías enterradas”.	**7.1.9** El aislamiento de los elementos metálicos de las estaciones, deben cumplir con lo establecido en el Apéndice 2 de esta Norma, “Control de la corrosión externa en tuberías enterradas”.
Texto propuesto: **7.1.10** Las tuberías de las estaciones deben de someterse a una prueba de hermeticidad, según se indica en la sección 10.6 de esta Norma, antes de entrar en operación.	**7.1.10** Las tuberías de las estaciones deben de someterse a una prueba de hermeticidad, según se indica en la sección 10.6 de esta Norma, antes de entrar en operación.
Texto propuesto: **7.1.11** Las estaciones deben tener colocado en un lugar visible, un letrero que indique el tipo de gas que maneja, el nombre de la compañía distribuidora, el número telefónico de emergencia y la identificación de la estación.	**7.1.11** Las estaciones deben tener colocado en un lugar visible, un letrero que indique el tipo de gas que maneja, el nombre de la compañía distribuidora, el número telefónico de emergencia y la identificación de la estación.

Texto actual: **7.3.3** Se pueden instalar válvulas subterráneas, las cuales se pueden accionar desde el exterior.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Texto propuesto:** **7.3.3** Se pueden instalar válvulas **alojadas en registros** las cuales se pueden accionar desde el exterior **o en el interior del mismo.**	**Procede** para quedar como sigue: **7.3.3** Se pueden instalar válvulas alojadas en registros las cuales se accionan desde el exterior o en el interior del mismo.
Texto actual: **7.3.8** Los registros deben contar con drenaje propio y no estar conectados a la red de drenaje público para ser drenados.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Texto propuesto:** **7.3.8** Los registros deben contar **con pozo de absorción** y no estar conectados a la red de drenaje público para ser drenados.	**Procede parcialmente** y el comentario queda incluido en el propuesto de la Comisión.
Maxigas **Texto propuesto:** **7.3.8** Los registros deben contar **con cárcamo** y no estar conectados a la red de drenaje público para ser drenados.	**Procede parcialmente** y el comentario queda incluido en el propuesto de la Comisión.
Camisón Reguladora de Energía **Comentario:** Con el objeto de aclarar el inciso, se propone el texto actual al siguiente: **Texto propuesto:** **7.3.8** Los registros deben contar con drenaje propio, y éste puede ser un pozo de absorción o cárcamo. Asimismo, no deben estar conectados a la red de drenaje público.	**7.3.8** Los registros deben contar con drenaje propio, y éste puede ser un pozo de absorción o cárcamo. Asimismo, no deben estar conectados a la red de drenaje público.
Texto actual: **7.4.1** En los sistemas de distribución se deben instalar válvulas de seccionamiento, las cuales deben estar espaciadas de tal manera que permitan minimizar el tiempo de cierre de una sección del sistema en caso de emergencia. El espaciamiento se debe determinar estratégicamente con el objeto de controlar las diversas áreas del sistema. El número de clientes a seccionar será definido por el distribuidor.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Grupo Ecogas** **Comentario:** Se agrega **"en sistemas ramificados"** ya que en sistemas cerrados o mallados el uso de válvulas de seccionamiento no es necesario, ya que ante una eventual fuga es suficiente aislar el tramo afectado sin cortar suministro de gas a un sector mayor. **Texto propuesto:** **7.4.1** En los sistemas de distribución se deben instalar válvulas de seccionamiento, **en sistemas ramificados,** las cuales deben de estar espaciadas de tal manera que permitan minimizar el tiempo de cierre de una sección del sistema en caso de emergencia. El espaciamiento se debe determinar estratégicamente con el objeto de controlar las diversas áreas del sistema. El número de clientes a seccionar será definido por el distribuidor**.**	**No procede** cambiar el texto actual porque se considera que es necesaria la instalación de válvulas de seccionamiento en el sistema de distribución (en su conjunto), sin embargo, se modifica de acuerdo al comentario de la Comisión para indicar que la ubicación de las válvulas de seccionamiento es un criterio del distribuidor en el diseño del sistema.
Comisión Reguladora de Energía Se sugiere eliminar la frase "El número de clientes a seccionar será definido por el distribuidor", porque se considera que el espaciamiento y localización de las válvulas de seccionamiento en un sistema de distribución son a criterio del distribuidor, por lo que está implícita la cantidad de clientes a seccionar. **Texto propuesto:** **7.4.1** En los sistemas de distribución se deben instalar válvulas de seccionamiento, las cuales deben estar espaciadas de tal manera que permitan minimizar el tiempo de cierre de una sección del sistema en caso de emergencia. El distribuidor debe determinar estratégicamente el espaciamiento de las válvulas con el objeto de controlar las diversas áreas del sistema.	**Procede para quedar como sigue:** **7.4.1** En los sistemas de distribución se deben instalar válvulas de seccionamiento, las cuales deben estar espaciadas de tal manera que permitan minimizar el tiempo de cierre de una sección del sistema en caso de emergencia. El distribuidor debe determinar estratégicamente el espaciamiento de las válvulas con el objeto de controlar las diversas áreas del sistema.
Texto actual: **7.5.2** Localización. Para la localización de los medidores de uso residencial, comercial e industrial se debe considerar lo siguiente: **a)** Antes del medidor de cada usuario se debe instalar una válvula de corte de servicio; **b)** Los medidores se deben colocar en áreas ventiladas y de libre acceso para su revisión, lectura, reemplazo o mantenimiento, y **c)** En caso de requerirse, los medidores deben contar con un soporte que evite deformaciones en la acometida.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Gas Natural México (inciso b, de acuerdo con la propuesta de la AMGN)** **Maxigas (inciso c, de acuerdo con la propuesta de la AMGN)** **Comentario:** Con un acceso pactado no necesariamente desde la vía pública se facilita la ubicación de la estación de regulación dentro de las instalaciones del usuario. **Texto propuesto:** **7.5.2** Localización. Para la localización de los medidores de uso residencial, comercial e industrial se debe considerar lo siguiente: a) Antes del medidor de cada usuario se debe instalar una válvula de corte de servicio; b) Los medidores se deben colocar en áreas ventiladas y de libre acceso para su revisión, lectura, reemplazo o mantenimiento; **los medidores, pueden colocarse en gabinetes o cuartos diseñados para este fin, con ventilación adecuada. En todo caso el distribuidor podrá pactar con el usuario la forma de acceso, y** c) En caso de requerirse, los medidores deben contar con un soporte que evite deformaciones en la acometida. Los medidores equipados de sistema para lectura remota se deben colocar en áreas ventiladas cuyo acceso debe ser permitido por el usuario final mediante una cláusula en el contrato de distribución.	**Procede parcialmente, de acuerdo a lo siguiente:** 1. En virtud de que en la norma no se establecen restricciones con relación al acceso, no se considera necesario modificar el inciso c). 2. Procede cambiar el inciso b) del texto actual, para evitar confusiones, quedando como sigue: b) Los medidores deben colocarse en lugares con ventilación adecuada para evitar que se acumule gas en caso de fuga y de fácil acceso para atención de emergencia, revisión, lectura, reemplazo y mantenimiento, y
Texto actual: **7.5.3** Protección al medidor. Cuando los medidores se instalen en líneas que operen a una presión de 410 kPa o mayor, se deben proteger con una válvula de seguridad o por cualquier otro medio que evite una presión mayor a la presión de operación del medidor. Para tal efecto se puede utilizar un regulador con válvula de seguridad integrada.	
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Con el objeto de ordenar la sección de medidores el texto se mueve al inciso b) del punto 7.5.7.	**Procede para quedar como sigue:** **7.5.7...** b) Los medidores que se instalen en líneas que operen a una presión de 410 kPa o mayor, se deben proteger con una válvula de seguridad o por cualquier otro medio que evite una presión mayor a la presión de operación del medidor. Para tal efecto se puede utilizar un regulador con válvula de seguridad integrada.
Texto actual: **7.5.4** Identificación. Cuando existan varios medidores en un espacio reducido, éstos se deben identificar por medio de etiquetas que identifiquen el medidor con el usuario correspondiente.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** La identificación puede ser por otros medios, tales como pintar, etiquetar, colocar placa identificativa. **Texto propuesto:** **7.5.4** Identificación. Cuando existan varios medidores en un espacio reducido, éstos se deben identificar con el usuario correspondiente.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque se elimina una restricción innecesaria. **Texto modificado:** **7.5.4** Cuando existan varios medidores en un espacio reducido, éstos se deben identificar con el usuario correspondiente.
Texto actual: **7.5.5** Condiciones de operación. Los medidores de uso residencial y comercial no deben operarse a una presión superior a la presión de operación máxima indicada por el fabricante.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** ● **Maxigas** **Comentario:** Se elimina "de uso residencial y comercial", los medidores en general no deben operarse a más de la presión recomendada por el fabricante **Texto propuesto:** **7.5.5 Condiciones de operación.** Los medidores no deben operarse a una presión superior a la presión de operación máxima indicada por el fabricante	**Sí procede** el comentario para quedar como sigue: **7.5.5 Condiciones de operación.** Los medidores no deben operarse a una presión superior a la presión de operación máxima indicada por el fabricante
Comisión Reguladora de Energía Se propone agruparlos y reordenarlos los incisos relativos a medidores, con el objeto de facilitar la comprensión de la norma. Asimismo, incorporar los incisos siguientes: **xx.** Los medidores que se utilicen para el suministro de gas deben cumplir con lo establecido por la Ley Federal sobre Metrología y Normalización. **xx.** Los medidores de gas deben contar con un certificado de calidad emitido por el fabricante. **xx.** Los medidores deben operarse de acuerdo con las condiciones indicadas por el fabricante. No se debe exceder la presión de operación máxima indicada por el fabricante.	**Sí procede y se anexan los incisos siguientes:** **7.5** Medidores **xx.** Los medidores que se utilicen para el suministro de gas deben cumplir con lo establecido por la Ley Federal sobre Metrología y Normalización. **xx.** Los medidores de gas deben contar con un certificado de calidad emitido por el fabricante. **xx.** Los medidores deben operarse de acuerdo con las condiciones indicadas por el fabricante. No se debe exceder la presión de operación máxima indicada por el fabricante.
Texto actual: **7.5.7** Calibración. El distribuidor debe mantener y calibrar los medidores utilizados de acuerdo a las instrucciones del fabricante y programar anualmente estas actividades.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Se elimina "y programar anualmente estas actividades", esta obligación representa una derrama económica para las empresas innecesaria ya que la garantía de los medidores es en el peor de los casos hasta por cinco años en su operación". **Texto propuesto:** **7.5.7** Calibración. El distribuidor debe mantener y calibrar los medidores utilizados **según la frecuencia adquirida.**	**Procede parcialmente** debido a que se considera que el distribuidor debe observar la normatividad aplicable. Ver comentario de la Comisión Reguladora de Energía.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se modifica la redacción del párrafo con el objeto de aclarar la finalidad del inciso. **Texto propuesto:** **7.5.7** Calibración. Se debe programar y llevar a cabo la calibración de los medidores utilizados en el sistema de distribución, de acuerdo con la Ley Federal sobre Metrología y Normalización.	**Procede** para quedar como sigue: **7.5.7** Calibración. Se debe programar y llevar a cabo la calibración de los medidores utilizados en el sistema de distribución, de acuerdo con la Ley Federal sobre Metrología y Normalización.

Texto actual:

8.1.1 Antes de iniciar las obras de construcción de la red, el Distribuidor se debe comunicar con la autoridad local competente de obras públicas, con el objeto de obtener información relativa a la localización de otros servicios públicos y anticipar la ruta de las tuberías de gas con el objeto de minimizar la afectación de esos servicios y, en su caso, contactar a las compañías responsables de proveer dichos servicios para planear conjuntamente el tendido de la red de distribución por las vías públicas de la localidad correspondiente.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** El cambio pretende asegurar que terceros puedan impedir el avance de los sistemas de distribución si no colaboran para la planeación conjunta. La planeación de las obras de construcción corresponde sólo al distribuidor, quien buscará la autorización de la obra y por todos los medios a su alcance la no-afectación a terceros. **Texto propuesto:** **8.1.1.** Antes de iniciar las obras de construcción de la red, el Distribuidor se debe comunicar con la autoridad local competente de obras públicas, con el objeto de obtener **el permiso aplicable** e información relativa a la localización de otros servicios públicos y anticipar la ruta de las tuberías de gas con el objeto de minimizar la afectación de esos servicios y, en su caso, contactar a las compañías responsables de proveer dichos servicios para **disponer de la información de los servicios existentes.**	**Procede para quedar de acuerdo con el comentario.** **Texto propuesto:** **8.1.1.** Antes de iniciar las obras de construcción de la red, el Distribuidor se debe comunicar con la autoridad local competente de obras públicas, con el objeto de obtener el permiso aplicable e información relativa a la localización de otros servicios públicos y anticipar la ruta de las tuberías de gas con el objeto de minimizar la afectación de esos servicios y, en su caso, contactar a las compañías responsables de proveer dichos servicios para disponer de la información de los servicios existentes.

Texto actual:

8.1.2 Procedimiento. La red de distribución se debe construir en forma enterrada a las profundidades establecidas en el cuadro número 5 (cinco) de este capítulo. El zanjado se debe ejecutar por el sistema "cielo abierto", estableciendo para ello todas las medidas de seguridad que consideren las autoridades correspondientes. Solamente en casos especiales como cruces de vialidades de tráfico intenso, vías férreas y cuerpos de agua se podrán utilizar otros métodos. Dentro de una zona geográfica, en áreas suburbanas o campo traviesa, donde no existan asentamientos humanos, se podrá utilizar una franja de terreno donde se alojen las tuberías, y que servirá para la construcción, operación y mantenimiento de las mismas.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Con este cambio se puede utilizar la zanja a cielo abierto, la perforación direccional, la perforación horizontal por hincado y la perforación horizontal por rotaria, entre otros métodos. **Texto propuesto:** **8.1.2 Procedimiento.** La red de distribución se debe construir en forma enterrada a las profundidades establecidas en el cuadro número 5 (cinco) de este capítulo. El zanjado se debe ejecutar **a criterio del distribuidor**, estableciendo para ello todas las medidas de seguridad que consideren las autoridades correspondientes. En casos especiales como cruces de vialidades de tráfico intenso, vías férreas y cuerpos de agua se podrán utilizar otros métodos. Dentro de una zona geográfica, en áreas suburbanas o campo traviesa, donde no existan asentamientos humanos, se podrá utilizar una franja de terreno donde se alojen las tuberías, y que servirá para la construcción, operación **y mantenimiento de las mismas**.	**Procede parcialmente de acuerdo con el comentario de la Comisión,** se modifica la redacción, en virtud de que el texto actual establece restricciones que no son aplicables en todos los casos. El texto modificado queda de acuerdo con el comentario de la Comisión.

Grupo Ecogas **Comentario:** Se modifica el deben por el pueden, y se elimina la palabra solamente. **Texto propuesto:** **8.1.2 Procedimiento.** La red de distribución se debe construir en forma enterrada a las profundidades establecidas en el cuadro número 5 (cinco) de este capítulo. El zanjado se **puede** ejecutar por el sistema "cielo abierto", estableciendo para ello todas las medidas de seguridad que consideren las autoridades correspondientes. En casos especiales como cruces de vialidades de tráfico intenso, vías férreas y cuerpos de agua se podrán utilizar otros métodos. Dentro de una zona geográfica, en áreas suburbanas o campo traviesa, donde no existan asentamientos humanos, se podrá utilizar una franja de terreno donde se alojen las tuberías, y que servirá para la construcción, operación y mantenimiento de las mismas.	**Procede parcialmente** de acuerdo con el comentario de la Comisión. Se modifica la redacción, en virtud de que el texto actual establece restricciones que no son aplicables en todos los casos.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** La selección del método para enterrar la tubería depende de las condiciones específicas de cada caso, de los requisitos exigidos por las autoridades locales y del equipo con que se cuente para realizar el trabajo, por lo que no es posible establecer un procedimiento general para todos los casos. Asimismo, este comentario se aplica a la posibilidad de utilizar una franja de terreno para la construcción, operación y mantenimiento de la tubería. Por lo anterior se propone modificar el texto actual según el siguiente: **Texto propuesto:** **8.1.2** Procedimiento. La red de distribución se debe construir enterrada a las profundidades establecidas en el cuadro número 5 (cinco) de este capítulo. El distribuidor es responsable de aplicar el método adecuado para enterrar la tubería cumpliendo con todas las medidas de seguridad requeridas por esta NOM y por las autoridades competentes.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque las razones expuestas en el comentario son ciertas. **8.1.2 Procedimiento.** La red de distribución se debe construir enterrada a las profundidades establecidas en el cuadro número 5 (cinco) de este capítulo. El distribuidor es responsable de aplicar el método adecuado para enterrar la tubería cumpliendo con todas las medidas de seguridad requeridas por esta Norma y por las autoridades competentes.

Texto actual:

8.2.1 Profundidad. La profundidad mínima de las zanjas que alojarán las tuberías en un sistema de distribución se determina de acuerdo con el cuadro 5, siguiente:

CUADRO 5

Profundidad mínima del lomo de la tubería al nivel de piso terminado

Ubicación	**Excavación norma (cm)**	**Excavación en roca (cm)**
En calles y banquetas	60	45
En andadores, jardines y camellones	45	45
En derechos de vía, de carreteras o ferrocarriles	75	60
Cruzamientos de carreteras	120	90
Cruzamientos de ferrocarriles (ver 8.2.4)		
Tubería encamisada	120	120
Tubería sin encamisar	200	200
Cruces de vías de agua	120	60
Bajo canales de drenaje o irrigación	75	60

Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.

Gas Natural México (punto 2)

Comentario: Cuadro 5. La parte de calles y banquetas. Utilizando la fórmula de Spangler y el procedimiento referido al respecto del apéndice G-15 de la "Guía para sistemas de Transporte y Distribución de Gas" publicado por la American Gas Association y basado en el reglamento DOT-49 CFR parte 192. En los casos de tuberías de 20" de diámetro y mayores los esfuerzos tanto de anillo, por presión interna aunado al esfuerzo de carga se acercan a su resistencia máxima especificada a la cedencia RMEC.

Texto propuesto:

Cuadro 5.

1. Se debe hacer una división de acuerdo al diámetro de la tubería que se alojaría.

2. En la parte de cruzamientos de ferrocarriles.

- El separar por bordes confunde.
- El texto propuesto es el que originalmente el grupo de revisión había acordado en la revisión del 29/08/00 en la que participó GNM.

Ver cuadro propuesto en la parte inferior

	Excavación normal (cm)	Excavación en roca (cm)
En calles y banquetas Tubería hasta 20" de diámetro	60	45
En calles y banquetas Tubería > 20" de diámetro	75	60
En andadores, jardines y camellones	45	45
En derechos de vía, de carreteras o ferrocarriles	75	60
Cruzamientos de carreteras	120	90
Cruzamientos de ferrocarril	*	*
Tubería encamisada	120	120
Tubería sin encamisar	200	200
Cruces de vías de agua	120	60
Bajo canales de drenaje e irrigación	75	60

* Ver inciso 8.2.4

Procede parcialmente, se modifica el texto actual de acuerdo con lo establecido en el código ASME B31.8; 841.142 y CFR 49 DOT 192.327).

Sí procede suprimir los bordes del cuadro 5 y poner los dos puntos como lo indica el promovente. El cuadro 5 queda de la forma siguiente:

	Excavación normal (cm)	Excavación en roca (cm)
En general	60	45
- Tubería hasta 20" de diámetro		
- Tubería > 20" de diámetro	75	60
En derechos de vía, de carreteras o ferrocarriles	75	60
Cruzamientos de carreteras	120	90
Cruzamientos de ferrocarril	*	*
- Tubería encamisada	120	120
- Tubería sin encamisar	200	200
Cruces de vías de agua	120	60
Bajo canales de drenaje e irrigación	75	60

Gas Industrial de Monterrey, S.A.

Comentario: En la Norma vigente, el punto equivalente es el 6.5 y ya incluye una tabla de profundidades, la cual se elaboró con base en normas.

Texto propuesto: Se presentan los cuadros del Proyecto de Norma, de la Norma vigente y del código ASME B31.8.

NOM-003-SECRE-1997

CUADRO 4

Profundidad mínima en zanjas

Ubicación

	Excavación normal (cm)	**Excavación en roca (cm)**
En general	**60**	**60**
En derechos de vía, de carreteras o ferrocarriles	**75**	**75**
Cruzamientos de carreteras	**120**	**120**
Cruzamientos de ferrocarril		
- Tubería encamisada	**120**	**120**
- Tubería sin encamisar	**200**	**200**
Cruces de vías de agua	**120**	**60**
Bajo canales de drenaje e irrigación	**75**	**60**

ASME B31.8

	Cover, in.		
		For Rock Excavation	
Location	For Normal Excavation	Pipe Size NPS 20 and Smaller	Pipe Size Larger Than NPS 20
Class 1	24	**12**	**18**
Class 2	**30**	**18**	**18**
Classes 3 and 4	30	**24**	**24**
Drainage ditch at public roads and railroad crossings (all locations)	36	**24**	**24**

Nota: El código ASME B31.8, que fue tomado como referencia para elaborar el cuadro de ferrocarriles, indica que para clases 3 y 4, donde ferrocarriles ubican los Sistemas de ferrocarriles, la cubierta de la tubería debe ser de 76.2 cm (30") en una ferrocarriles normal y de 60 cm (24") en ferrocarril en roca.

En la Norma vigente, ya se hizo cierta consideración ferrocarriles al reducir la distancia en excavación general, si todavía se subdivide ésta y a la excavación en andadores, jardines y camellones, se le dan 45 cm, se reduce mucho más la seguridad.

Procede parcialmente, se modifica el texto actual de acuerdo con lo establecido en el código ASME B31.8; 841.142 y CFR 49 DOT 192.327). El cuadro queda de acuerdo con el comentario anterior.

Texto actual:

8.2.3 Si como consecuencia de la excavación y tendido de tuberías o la prestación del servicio de distribución, el Distribuidor daña o afecta la operación de otros servicios públicos, por ejemplo: agua potable, teléfonos, drenajes, fibra óptica, cable, etc. Dicho distribuidor debe cubrir el monto económico y/o subsanar los daños ocasionados para restituir íntegramente el funcionamiento de los servicios públicos afectados a la brevedad posible.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Gas Natural México** **Maxigas** **Comentario:** Los daños no deben ser objeto de regulación en esta Norma. Es imposible predecir a quién corresponde la responsabilidad de los daños antes de que se produzcan. Se recomienda incluso su eliminación. **Texto propuesto:** **8.2.3** Si como consecuencia de la excavación y tendido de tuberías o la prestación del servicio de distribución, el distribuidor daña o afecta la operación de otros servicios públicos, por ejemplo: agua potable, teléfonos, drenajes, fibra óptica, cable, etc., **y cuando la responsabilidad del daño corresponda al distribuidor**, éste debe cubrir el monto económico y/o subsanar los daños ocasionados para restituir íntegramente el funcionamiento de los servicios públicos afectados a la brevedad posible. En cualquier otro caso el responsable del daño debe subsanarlo a la brevedad posible y/o cubrir el costo de la reparación. En caso de que cualquier otro servicio público y/o usuario del subsuelo dañe la red de distribución de gas natural dicho servicio público o usuario debe avisar de inmediato y se cargarán los gastos al concesionario. Salvo si el Código Civil Vigente establece que si se demuestra que el daño se produjo como consecuencia de culpa o negligencia inexcusable de la víctima de dicho daño el que obra no está obligado a subsanarlo.	**No procede,** porque se considera que este punto no es materia de una norma oficial mexicana de aplicación general. Ver comentario de la Comisión.

Comisión Reguladora de Energía: **Comentario: Eliminar el inciso.** Porque se considera que este inciso no es aplicable en una norma oficial mexicana porque los daños causados directa o indirectamente por la instalación del sistema de distribución no es materia de una norma de aplicación general, cuyo objeto es establecer los requisitos mínimos de seguridad en la instalación de dicho sistema.	**Procede y se elimina el inciso.**
Texto actual: **8.2.4** En el caso de cruces de ferrocarril, carreteras u obras especiales, la instalación de las tuberías se debe sujetar a las normas oficiales mexicanas o en caso de no contar con éstas, con las especificaciones técnicas que le señale la autoridad competente afectada.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Gas Natural México **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** **Comentario:** Evitar la imposición de obligaciones que no se sustentan en prácticas de ingeniería internacionalmente aceptadas. **Texto propuesto:** **8.2.4** En el caso de cruces de ferrocarril, carreteras u obras especiales, la instalación de las tuberías se debe sujetar a las normas oficiales mexicanas o en caso de no contar con éstas el distribuidor podrá pactar la mejor solución técnica posible basado en prácticas de ingeniería nacional y/o internacionalmente aceptables con el organismo afectado dentro del marco legal correspondiente.	**No procede,** porque la regulación y la normatividad aplicable en materia de vías de comunicación no es competencia de la Comisión.
Comisión Reguladora de Energía: **Con el objeto de aclarar el inciso, se propone el texto siguiente:** **8.2.4** En el caso de cruces de ferrocarril, carreteras u obras especiales, la instalación de las tuberías se debe sujetar a las normas oficiales mexicanas o, en ausencia de éstas, con las especificaciones técnicas aplicables que haya emitido la autoridad competente. Cuando no existan tales especificaciones, se deberá cumplir con las prácticas internacionalmente reconocidas.	**Procede para quedar como sigue:** **8.2.4** En el caso de cruces de ferrocarril, carreteras u obras especiales, la instalación de las tuberías se debe sujetar a las normas oficiales mexicanas o, en ausencia de éstas, con las especificaciones técnicas aplicables que haya emitido la autoridad competente. Cuando no existan tales especificaciones, se deberá cumplir con las prácticas internacionalmente reconocidas.
Texto actual: **8.2.5** La excavación de la zanja que aloja la tubería debe cumplir con los requerimientos de ancho y profundidad apropiados para su debida instalación y separada como mínimo a 50 (cincuenta) centímetros del límite de la propiedad.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** Las tuberías de acometidas o tomas de servicio de hecho se acercan y colocan al medidor, en el caso de los usuarios residenciales, justo en el límite de propiedad, por mencionar un caso. **Texto propuesto:** **8.2.5** La excavación de la zanja que aloja la tubería **principal de distribución y sus ramales, deben cumplir con los requerimientos** de ancho y profundidad apropiados para su debida instalación y separarse como mínimo a **30 (treinta)** centímetros del límite de la propiedad.	**Sí procede** se modifica el texto de acuerdo con el comentario. **Texto modificado:** **8.2.5** La excavación de la zanja que aloja la tubería **principal de distribución y sus ramales, deben cumplir con los requerimientos** de ancho y profundidad apropiados para su debida instalación y separarse como mínimo a **30 (treinta)** centímetros del límite de la propiedad.
Texto actual: **8.3.1** Cuando una tubería cruce otras instalaciones de servicios se debe cuidar de no dañarlas y prever una separación para el mantenimiento y reparación de ambas instalaciones. La distancia de la separación mínima debe ser 20 cm con relación a estructuras y otros servicios subterráneos, se debe proteger o aislar la tubería, para no interferir la protección catódica.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Texto propuesto:** **8.3.1** Cuando una tubería cruce otras instalaciones de servicios se debe cuidar de no dañarlas y prever una separación para el mantenimiento y reparación de ambas instalaciones. La distancia de la separación mínima debe ser 20 cm con relación a estructuras y otros servicios subterráneos, se debe proteger o aislar la tubería, para no interferir la protección catódica. **Paralelismo 40 cm como mínimo.**	**No procede** cambiar el texto actual, porque de acuerdo con la normatividad internacional la separación mínima se establece en 15 cm y a la norma se le está dando un margen de 5 cm. Ver comentario de la Comisión.
Gas Industrial de Monterrey, S.A. **Comentario:** En la Norma vigente, el punto equivalente es el 6.10, que indica que se requiere una separación mínima de 100 centímetros y que sólo en caso de no ser esto posible, será obligatorio proteger o aislar la tubería para no interferir la protección catódica. Por seguridad no se debe de modificar la distancia vigente, ya que esto propiciará que las reparaciones que se quieran efectuar, al momento de dificultarse pudieran ser defectuosas. Simplemente el diámetro del rollo de cinta, que se utiliza para proteger de la corrosión a las tuberías de acero, es mayor que los 20 centímetros que pretende el Proyecto de Norma, a esta distancia todavía debemos adicionarle una distancia extra para maniobras.	**No procede** cambiar las especificaciones actuales porque las separaciones establecidas son las mínimas y el permisionario puede aplicar distancias mayores que requiera para la operación, mantenimiento y reparación de sus tuberías, de acuerdo con la respuesta a la Comisión Reguladora de Energía.

Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se sugiere cambiar el texto actual para considerar que la norma coincida con las prácticas internacionalmente reconocidas (CFR 49 DOT 193.325 y ASME B31.8 841.143 y 842.38), de acuerdo con el siguiente: **Texto propuesto:** **8.3.1** Generalidades en el tendido de la tubería. La separación mínima entre la tubería y otras estructuras subterráneas paralelas o cruzadas, debe ser de 20 cm como mínimo para prevenir daños en ambas estructuras derivados de la cercanía entre ellas, en caso de que interfiera con otra estructura de diferente especificación, se debe considerar la separación más estricta. Para tuberías de polietileno, la separación debe ser suficiente para mantener la temperatura de operación de dicha tubería dentro del límite permitido, en caso de que la otra estructura emita calor. Por ejemplo, ductos con conductores eléctricos, vapor y agua caliente.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el texto propuesto porque en efecto, coincide con las prácticas internacionalmente reconocidas (CFR 49 DOT 193.325 y ASME B31.8 841.143 y 842.38). Por lo que el texto queda como sigue: **Texto modificado:** **8.3.1** Generalidades en el tendido de la tubería. La separación mínima entre la tubería y otras estructuras subterráneas paralelas o cruzadas, debe ser de 20 cm como mínimo para prevenir daños en ambas estructuras derivados de la cercanía entre ellas, en caso de que interfiera con otra estructura de diferente especificación, se debe considerar la separación más estricta. Para tuberías de polietileno, la separación debe ser suficiente para mantener la temperatura de operación de dicha tubería dentro del límite permitido, en caso de que la otra estructura emita calor. Por ejemplo, ductos con conductores eléctricos, vapor y agua caliente.

Texto actual:

8.3.2 Cuando se crucen tuberías de diferentes presiones, el tubo de menor presión se debe instalar por la parte superior. En caso de no haber espacio suficiente no se considera la diferencia de presiones y el tubo nuevo debe pasar debajo del tubo existente con una separación mínima de 30 centímetros.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** Para ser congruentes con el punto 8.3.1 y la NOM-007-SECRE-vigente. **Texto propuesto:** **8.3.2** Cuando se crucen tuberías de diferentes presiones, el tubo de menor presión se debe instalar por la parte superior; **la separación mínima entre los tubos será la indicada en el punto 8.3.1 o de 30 centímetros, si uno de los tubos es mayor de 689 kPa o considerado como de transporte.** En caso de no haber espacio suficiente no se considera la diferencia de presiones y el tubo nuevo debe pasar debajo del tubo existente, **guardando la distancia mínima mencionada.**	**No procede** modificar el texto actual porque la NOM-007-SECRE-1999 se refiere a transporte y no a distribución. Ver comentario de la Comisión.

Gas Industrial de Monterrey, S.A. **Comentario:** En la Norma vigente no se contempla este punto, sin embargo, es aceptable siempre y cuando cumpla con la distancia de separación de 100 centímetros.	**No procede** cambiar el texto actual porque el promovente no ofrece sustento técnico alguno. Ver comentario de la Comisión.
Grupo Ecogas **Texto propuesto:** **8.3.2** Cuando se crucen tuberías de diferentes presiones, el tubo de menor presión se debe instalar por la parte superior. Si ésta no cumple con las profundidades mínimas, se debe proteger con un encamisado, o si ésta no cumple con las profundidades mínimas, se instalará en la parte inferior, protegiendo al tubo con un encamisado.	**No procede** cambiar el texto actual porque siempre se deben cumplir las profundidades mínimas. Ver comentario de la Comisión.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone eliminar este inciso porque se pueden presentar muchos casos diferentes y no es posible establecer una regla general que sea aplicable en todos los casos, por lo que deben quedar bajo la responsabilidad del distribuidor aplicar la solución más adecuada.	**Sí procede** suprimir el texto actual porque el comentario es válido. Ver comentario de la Comisión.
Texto actual: **8.3.3** Cuando se crucen alcantarillas o tubos de drenaje se deben instalar por encima de ellos, en caso de no haber espacio suficiente, se efectuará por abajo protegiendo al tubo.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Maxigas **Texto propuesto:** **8.3.3** Cuando se crucen tuberías **de terceros (agua)** se deben instalar por encima de ellos, en caso de no haber espacio suficiente, se efectuará **una protección mecánica por encima**.	**No procede** porque no se fundamente el criterio, sin embargo se suprime el párrafo de acuerdo con el comentario de la Comisión.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone eliminar este inciso porque se pueden presentar muchos casos diferentes y no es posible establecer una regla general que sea aplicable en todos los casos, por lo que deben quedar bajo la responsabilidad del distribuidor aplicar la solución más adecuada.	**Sí procede** suprimir el texto actual porque el comentario es válido.

Texto actual:

8.4 Relleno de la zanja.

Una vez colocada la tubería en la zanja ésta se debe cubrir con el material similar indicado en el punto 8.2.8, de esta Norma, el cual se debe compactar al 90% Proctor.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** El uso de mortero o concreto de relleno fluido, permite, con el mismo o mayor grado de seguridad, un ahorro de tiempo considerable con respecto del relleno convencional y, por tanto, un ahorro del impacto de la obra en la vía pública, en zanjas estrechas, utilizadas para reducir el impacto por los volúmenes de tierras y escombros, la compactación es difícil de efectuar. **Texto propuesto:** **8.4 Relleno de la zanja** Una vez colocada la tubería en la zanja ésta se debe cubrir con el material similar indicado en el punto 8.2.8, de esta Norma, el cual se debe compactar de acuerdo al procedimiento adecuado al tipo y características del material a utilizar. De igual manera se podrá utilizar mortero de arena y cemento como relleno fluido que una vez fraguado, presente una resistencia a la compresión simple no menor a la que ofrece una tierra con grado de compactación igual al 90% del Proctor modificado.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque establece especificaciones que deben quedar bajo la responsabilidad del permisionario. El texto modificado queda como se anota en la respuesta de la Comisión.

Gas Natural México **Comentario:** El uso de mortero o concreto de relleno fluido, permite, con el mismo o mayor grado de seguridad, un ahorro de tiempo considerable con respecto del relleno convencional y, por tanto, un ahorro del impacto de la obra en la vía pública, en zanjas estrechas, utilizadas para reducir el impacto por los volúmenes de tierras y escombros, la compactación es difícil de efectuar. **Texto propuesto:** **8.4 Relleno de la zanja** Una vez colocada la tubería en la zanja ésta se debe cubrir con el material similar indicado en el punto 8.2.8 de esta Norma, el cual se debe compactar al 90% Proctor. De igual manera se podrá utilizar mortero de arena y cemento como relleno fluido que una vez fraguado, presente una resistencia a la compresión simple no menor a la que ofrece una tierra con grado de compactación igual al 90% del Proctor modificado.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque establece especificaciones que deben quedar bajo la responsabilidad del permisionario. El texto modificado queda como se anota en la respuesta de la Comisión.
Maxigas **Texto propuesto:** **8.4** Relleno de la zanja. Una vez colocada la tubería en la zanja ésta se debe cubrir con el material similar indicado en el punto 8.2.8 de esta Norma, el cual se debe compactar al 90% Proctor. **Cuando se trate de una vialidad**.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque establece especificaciones que deben quedar bajo la responsabilidad de permisionario. El texto modificado queda como se anota en la respuesta de la Comisión.

Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Este inciso indica que toda la zanja debe rellenarse con este tipo de material y contradice al 8.2.8 que se refiere a una capa inicial que cubra 10 cm arriba del punto más alto del tubo para protegerlo de rocas y material que pueda dañar al recubrimiento de la tubería. Tampoco está definido qué significa Proctor 90%. Debido a que la selección del mejor método para rellenar la zanja depende de mucho factores, *v.g.* tipo de suelo, materiales y equipos disponibles, ubicación, no es conveniente fijar un método para todos los casos por lo que se sugiere dar libertad y responsabilidad al permisionario para seleccionar el procedimiento adecuado para rellenar la zanja, con la condición de que cumpla con los requisitos de seguridad que son: protección del tubo contra daños mecánicos y que el relleno quede al mismo nivel del piso y se conserve al transcurrir el tiempo. **Texto propuesto** **8.4 Relleno de la zanja.** El distribuidor es responsable de aplicar el método adecuado para rellenar las zanjas y proteger la tubería contra daños mecánicos, para que el nivel de piso original permanezca sin alteración.	**Sí procede** cambiar el texto actual por texto propuesto porque el comentario es válido. Texto modificado **8.4 Relleno de la zanja.** El distribuidor es responsable de aplicar el método adecuado para rellenar las zanjas y proteger la tubería contra daños mecánicos, para que el nivel de piso original permanezca sin alteración.
Comisión Reguladora de Energía Se propone reordenar los incisos del 8.1 al 8.5 con el objeto de aclarar el concepto en la norma.	**Sí procede.** Se reordenan los incisos.

Texto actual:

8.6.1 Señalamientos en tuberías de distribución.

a) Tuberías enterradas en vía pública: Estos señalamientos se deben efectuar ya sea sobre el trazo de las tuberías que trabajan a más de 685 kPa, en las calles por medio de tachuelas indicativas sobre el pavimento y en cambios de dirección, a una distancia máxima de 100 (cien) metros, o por medio de placas en la cara vertical de la guarnición de la banqueta o por cualquier otro medio, los señalamientos seleccionados no deben interferir la vialidad de vehículos y peatones. Los señalamientos en tuberías enterradas en cada cruce de carreteras o vía de ferrocarril se deben colocar en ambos lados del trazo de la tubería;

b) En caso de tuberías enterradas en localización clase 1 (uno) y 2 (dos), éstas podrán señalizarse por medio de postes de concreto o acero y con letreros alusivos al contenido de la tubería “Gas Natural” y precautorios como “No excavar o hacer fuego” y con el número telefónico de emergencias de la compañía distribuidora. Será obligación de la compañía distribuidora tener en sus archivos a disposición de las autoridades, planos actualizados de cómo quedó construida la red, referenciados a puntos fijos de la ciudad o a sistemas de ubicación electrónica;

c) Tuberías o instalaciones superficiales (excepto tomas de servicio). En estos casos se debe colocar y mantener señalamientos con letreros en lugares visibles, legibles, y de colores contratantes. El letrero indicará “Precaución” y el contenido obligatoriamente, así como el nombre y número telefónico de emergencia de la compañía distribuidora;

d) Señalamientos de advertencia. Se deben instalar en ambos lados de la tubería señalamientos con un fondo de color contrastaste que indique lo siguiente: “Tubería de alta o baja presión bajo tierra”, “No cavar”, “Ancho del derecho de vía”, “Teléfonos, código del área y nombre de la instalación para casos de emergencia”, y el “Nombre y logotipo del Distribuidor”, y

e) Cinta de advertencia: a una distancia sobre la tubería enterrada y antes de tapado total de la zanja se debe colocar una banda o cinta de advertencia que indique la presencia de una tubería enterrada de gas bajo ésta.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Texto propuesto:** **8.6.1 Señalamientos en tuberías de distribución.** a) Tuberías enterradas en vía pública: Estos señalamientos se deben efectuar ya sea sobre el trazo de las tuberías que trabajan a más de 685 kPa, en las calles por medio de tachuelas indicativas sobre el pavimento y en cambios de dirección, a una distancia máxima de **500 metros**, o por medio de placas en la cara vertical de la guarnición de la banqueta o por cualquier otro medio, los señalamientos seleccionados no deben interferir la vialidad de vehículos y peatones. Los señalamientos en tuberías enterradas en cada cruce de carreteras o vía de ferrocarril se deben colocar en ambos lados del trazo de la tubería;	**No procede** aumentar la distancia entre señales a 500 m porque el promovente no presenta argumento alguno para sustentarlo. **No procede** cambiar el texto actual de los párrafos b) y e) por los textos propuestos, porque el texto actual se modifica como se señala en la respuesta a la Comisión.

b) **Los postes de concreto o acero, letreros alusivos** al contenido de la tubería “Gas Natural” y precautorios como “No excavar o hacer fuego” y con el número telefónico de emergencias de la compañía distribuidora. Será obligación de la compañía distribuidora tener en sus archivos a disposición de las autoridades, planos actualizados de cómo quedó construida la red, referenciados a puntos fijos de la ciudad o a sistemas de ubicación electrónica; c) Señalamientos de advertencia. Se deben instalar en ambos lados de la tubería señalamientos con un fondo de color contrastaste que indique lo siguiente: “Tubería de alta o baja presión bajo tierra”, “No cavar”, “Ancho del derecho de vía”, “Teléfonos, código del área y nombre de la instalación para casos de emergencia”, y el “Nombre y logotipo del Distribuidor”, y e) Cinta de advertencia: a una distancia sobre la tubería enterrada y antes de tapado total de la zanja se debe colocar una banda o cinta de advertencia que indique la presencia de una tubería enterrada de gas bajo ésta. **Salvo en caso de emplear el Método de perforación Direccional.**	
Grupo Ecogas **Texto propuesto:** c) dice “contratantes”, debe decir: **contrastantes.** d) dice “contrastaste”, debe decir: **contrastante.**	**Sí procede** cambiar las palabras indicadas.

Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone modificar la redacción actual para puntualizar los requisitos que se deben cumplir, de acuerdo con el siguiente: **Texto propuesto:** **a)** Tuberías enterradas en vía pública: Estos señalamientos se deben efectuar ya sea sobre el trazo de las tuberías que trabajan a más de 689 kPa a una distancia máxima de 100 (cien) metros. Los señalamientos seleccionados no deben interferir la vialidad de vehículos y peatones, dichos señalamientos en tuberías enterradas en los cruces de carreteras o vías de ferrocarril, se deben colocar en ambos lados del trazo de la tubería; **b)** En caso de tuberías enterradas en localización clases 1 (uno) y 2 (dos), éstas podrán señalizarse por medio de postes de concreto o acero y con letreros alusivos al contenido de la tubería "Gas Natural" y precautorios como "No excavar o hacer fuego" y con el número telefónico de emergencias de la compañía distribuidora. La compañía distribuidora debe tener planos definitivos de construcción actualizados de la red referenciados a puntos fijos de la ciudad o a sistemas de ubicación electrónica;	Sí procede cambiar el texto actual por el texto propuesto. **Texto modificado:** a) Tuberías enterradas en vía pública: Estos señalamientos se deben efectuar sobre el trazo de las tuberías que trabajan a más de 689 kPa a una distancia máxima de 100 (cien) metros. Los señalamientos seleccionados no deben interferir la vialidad de vehículos y peatones, dichos señalamientos en tuberías enterradas en los cruces de carreteras o vías de ferrocarril, se deben colocar en ambos lados del trazo de la tubería; b) En caso de tuberías enterradas en localización clases 1 (uno) y 2 (dos), éstas podrán señalizarse por medio de postes de concreto o acero y con letreros alusivos al contenido de la tubería "Gas Natural" y precautorios como "No excavar o hacer fuego" y con el número telefónico de emergencias de la compañía distribuidora. La compañía distribuidora debe tener planos definitivos de construcción actualizados de la red referenciados a puntos fijos de la ciudad o a sistemas de ubicación electrónica;
c) Tuberías o instalaciones superficiales deben estar señalizadas de acuerdo con la NOM-026-STPS-1998 y con letreros de advertencia con las características indicadas en el inciso b); **d)** Señalamientos de advertencia. Se deben instalar en ambos lados de la tubería señalamientos con un fondo de color contrastante que indique lo siguiente: "Tubería de alta o baja presión bajo tierra", "No cavar", "Ancho del derecho de vía", "Teléfonos, código del área y nombre de la instalación para casos de emergencia" y el "Nombre y logotipo del Distribuidor", y Cinta de advertencia: a una distancia sobre la tubería enterrada y antes de tapado total de la zanja se debe colocar una banda o cinta de advertencia que indique la presencia de una tubería enterrada de gas bajo ésta.	c) Tuberías o instalaciones superficiales deben estar señalizadas de acuerdo con la NOM-026-STPS-1998 y con letreros de advertencia con las características indicadas en el inciso b); d) Señalamientos de advertencia. Se deben instalar en ambos lados de la tubería señalamientos con un fondo de color contrastante que indique lo siguiente: "Tubería de alta o baja presión bajo tierra", "No cavar", "Ancho del derecho de vía", "Teléfonos, código del área y nombre de la instalación para casos de emergencia" y el "Nombre y logotipo del Distribuidor", y e) Cinta de advertencia: a una distancia sobre la tubería enterrada y antes de tapado total de la zanja se debe colocar una banda o cinta de advertencia que indique la presencia de una tubería enterrada de gas bajo ésta.

Texto actual:

8.7.3 Al efectuar un doblez en el tubo es necesario observar lo siguiente:

a) El diámetro del tubo no se debe reducir en cualquier punto más del 2,5 (dos coma cinco) por ciento del diámetro nominal;

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Maxigas **Comentario:** Saber cómo se puede medir el diámetro nominal.	**En virtud del comentario,** la Comisión propone modificar el inciso, con la finalidad de aclarar el mismo.
Comisión Reguladora de Energía: Se propone modificar el inciso debido a que el diámetro nominal, es una especificación de la tubería, por lo que se precisa que el diámetro exterior es, para quedar el inciso como sigue: a) El diámetro exterior del tubo no se debe reducir en cualquier punto más del 2,5 (dos coma cinco) por ciento del diámetro nominal;	**Procede para quedar como sigue:** a) El diámetro exterior del tubo no se debe reducir en cualquier punto más del 2,5 (dos coma cinco) por ciento del diámetro nominal;

Texto actual:

8.7.7 Requisitos generales para realizar trabajos de soldadura:

a) Los trabajos de soldadura se deben realizar por un soldador calificado que tenga conocimiento y experiencia en los procedimientos de soldadura de conformidad con la normatividad aplicable. Las pruebas utilizadas para calificar la calidad de la soldadura se deben determinar con pruebas destructivas establecidas en dicha normatividad, y

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Compañía de Inspección Mexicana, S.A. de C.V. **Comentario:** Se sugiere modificar el texto del Proyecto de Norma, para aclarar que las pruebas destructivas para calificar la calidad de las soldaduras son con referencia a la calificación de los procedimientos de soldadura, y no a las soldaduras de producción, el texto sugerido es el siguiente: **Texto propuesto:** **8.7.7** Requisitos generales para realizar trabajos de soldadura. a) Los trabajos de soldadura se deben realizar por un soldador calificado que tenga conocimiento y experiencia en los procedimientos de soldadura de conformidad con la normatividad aplicable. Las pruebas utilizadas para calificar la calidad de la soldadura, **para la calificación de los procedimientos de soldadura,** se deben determinar con pruebas destructivas establecidas en dicha normatividad, y	**Procede parcialmente** incorporar el comentario propuesto, sin embargo, se modifica la redacción para quedar de la forma siguiente: **Texto modificado:** **8.7.7** Requisitos generales para realizar trabajos de soldadura. a) Los trabajos de soldadura se deben realizar por un soldador calificado que tenga conocimiento y experiencia en los procedimientos de soldadura de conformidad con la normatividad aplicable. La calificación de los procedimientos de soldadura se debe determinar con pruebas destructivas establecidas en dicha normatividad, y

<table>
<tr><td colspan="2">Texto actual: 8.7.8
La calificación de los soldadores debe ser avalada por una persona física o moral certificada ante la autoridad competente que tenga los conocimientos y experiencia adecuados para realizar y calificar dichos trabajos de soldadura. Después de la calificación inicial, un técnico soldador no podrá realizar soldaduras a menos que:</td></tr>
<tr><td>Comisión Reguladora de Energía:
Se propone cambiar la frase “por una persona física o moral certificada ante la autoridad competente” por “personal competente”, porque a la fecha no se ha definido quién será la autoridad competente que certificará a los soldadores.
Texto propuesto:
8.7.8 La calificación de los soldadores debe ser avalada por personal competente que tenga los conocimientos y experiencia adecuados para realizar y calificar dichos trabajos de soldadura. Después de la calificación inicial, un técnico soldador no podrá realizar soldaduras a menos que:</td><td>Procede para quedar como sigue:
8.7.8 La calificación de los soldadores debe ser avalada por personal competente que tenga los conocimientos y experiencia adecuados para realizar y calificar dichos trabajos de soldadura. Después de la calificación inicial, un técnico soldador no podrá realizar soldaduras a menos que:</td></tr>
<tr><td colspan="2">Texto actual: 8.8.1
El control de la corrosión externa en sistemas de tuberías de acero que estén enterradas, sumergidas, o expuestas a la intemperie, se debe realizar con los métodos siguientes:
...
Texto actual: 8.8.2
El recubrimiento aplicado como protección mecánica para evitar la corrosión externa debe cumplir con lo siguiente:
...
Texto actual: 8.8.3
El recubrimiento se debe inspeccionar utilizando un detector de continuidad eléctrica que indique fallas del recubrimiento, las fallas detectadas se deben reparar.</td></tr>
<tr><th>Promovente y comentarios presentados</th><th>Respuesta y modificación a la NOM</th></tr>
</table>

Comisión Reguladora de Energía **Comentario** Con el fin de integrar los aspectos relativos del capítulo 8 de protección catódica y recubrimientos anticorrosivos, se propone integrar un anexo como Apéndice 2, en el que se incluyen dichos aspectos. Asimismo, se eliminan los puntos 8.8.3 y se ordenan los incisos de acuerdo a: **Texto propuesto:** **8.8.1** El control de la corrosión externa en sistemas de tuberías de acero que estén enterradas, sumergidas, o expuestas a la intemperie, de cumplir con lo establecido en el Apéndice 2 de esta Norma. **8.8.2** El recubrimiento aplicado para evitar la corrosión externa debe cumplir con lo establecido en el Apéndice 2 de esta Norma. **8.8.3** El distribuidor debe elaborar planos en los que se indique el tipo de elementos utilizados en la protección catódica.	**Sí procede** cambiar el texto actual con el objeto de contar con una norma integral. **Texto propuesto:** **8.8.1** El control de la corrosión externa en sistemas de tuberías de acero que estén enterradas, sumergidas, o expuestas a la intemperie, de cumplir con lo establecido en el Apéndice 2 de esta Norma. **8.8.2** El recubrimiento aplicado para evitar la corrosión externa debe cumplir con lo establecido en el Apéndice 2 de esta Norma. **8.8.3** El distribuidor debe elaborar planos en los que se indique el tipo de elementos utilizados en la protección catódica.
Texto actual: **8.9.1.3** La tubería de polietileno siempre debe de estar enterrada.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** Para el caso de elevadores (risers de acometidas) y/o transiciones. **Texto propuesto:** **8.9.1.3** La tubería de polietileno debe de estar enterrada o protegida de los rayos ultravioleta de la luz solar o de cualquier fuente luminosa. Asimismo, debe estar protegida contra daños mecánicos, durante su almancenamiento e instalación.	**Procede parcialmente** cambiar el texto actual para señalar que está permitido el uso de elevadores en las acometidas. Las transiciones o conectores de transición se utilizan para cambiar a tubería metálica y evitar que la tubería de polietileno emerja sin protección mecánica ni contra la luz solar. **Texto modificado.** **8.9.1.3** La tubería de polietileno debe de estar enterrada o protegida de los rayos ultravioleta de la luz solar o de cualquier fuente luminosa. Asimismo, debe estar protegida contra daños mecánicos, durante su almacenamiento e instalación.
Texto actual: **8.9.2.2** Cuando se realicen trabajos de fusión en condiciones climatológicas adversas tales como lluvia, tolvanera o tormenta de arena, se debe utilizar cubiertas o medios de protección adecuados. No se deben efectuar uniones si la temperatura ambiental es menor de 268 K (-5°C) y más de 318 K (45°C).	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Texto propuesto:** **8.9.2.2** Cuando se realicen trabajos de fusión en condiciones climatológicas adversas tales como lluvia, tolvanera o tormenta de arena, se deben utilizar cubiertas o medios de protección adecuados. No se deben efectuar uniones si la temperatura en **el lugar de la soldadura** ambiental es menor de 268 K (-5°C) y más de 318 K (45°C).	**No procede** porque el texto actual se elimina de acuerdo con la respuesta al comentario de la Comisión.
Maxigas **Comentario** No se deben hacer trabajos en tubería de polietileno cuando las temperaturas **ambientales en el lugar de operación** sean menores de 268 K (-5°C) y más de 318 K (45°C). **Y esta corrección se aplique también en el punto 8.9.2.2.**	**No procede** porque el texto actual se elimina de acuerdo con la respuesta al comentario de la Comisión.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone eliminar la restricción respecto de la temperatura ambiental a la que se pueden efectuar uniones en tubería de polietileno, porque las condiciones para efectuar dichas uniones dependen de las propiedades del tubo especificadas por el fabricante. **Texto propuesto:** **8.9.2.2** Cuando se realicen trabajos de fusión en condiciones climatológicas adversas tales como lluvia, tolvanera o tormenta de arena, se deben utilizar cubiertas o medios de protección adecuados.	**Sí procede** suprimir en el texto actual la restricción respecto de la temperatura ambiental, porque en efecto las condiciones para efectuar dichas uniones dependen de las propiedades del tubo especificadas por el fabricante, por lo que el texto queda como sigue: **Texto modificado:** **8.9.2.2** Cuando se realicen trabajos de fusión en condiciones climatológicas adversas tales como lluvia, tolvanera o tormenta de arena, se deben utilizar cubiertas o medios de protección adecuados.

Texto actual:

8.9.2.6 Doblez de la tubería. El radio mínimo de doblez de la tubería de polietileno debe ser mayor a 25 (veinticinco) veces el diámetro exterior de la tubería, siempre y cuando no exista junta de fusión.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** En virtud de que los aspectos relativos al doblez de la tubería se mencionan en el punto 8.7.3, se propone eliminar este inciso. **Se elimina el inciso.**	**Sí procede** eliminar el inciso por estar duplicado.

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Texto propuesto:** **8.9.2.6** Doblez de la tubería. El radio mínimo de doblez de la tubería de polietileno debe ser mayor a **30 (treinta)** veces el diámetro exterior de la tubería, siempre y cuando no exista junta de fusión.	**No procede** porque no se fundamenta el valor indicado en el texto propuesto, por lo que el texto actual se cambia por el texto propuesto por la Comisión Reguladora de Energía.
Texto actual: **8.9.3** Capacitación. El personal que realice uniones en tuberías y conexiones de polietileno debe tener certificado vigente conforme al Consejo de Normalización y Certificación de Competencia laboral y a falta de éste que demuestre su capacidad y experiencia en este campo. La vigencia del certificado no debe exceder a dos años.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Maxigas **Comentario:** **Texto propuesto:** **8.9.3** Capacitación. El personal que realice uniones en tuberías y conexiones de polietileno debe tener certificado vigente, conforme al Consejo de Normalización y Certificación de Competencia laboral y a falta de éste que demuestre su capacidad y experiencia en este campo. La vigencia del certificado no debe exceder a dos años. La distribuidora tendrá la posibilidad de certificar a su personal a través de un instructor certificado por el organismo competente.	**No procede** agregar el párrafo propuesto porque la autoridad responsable de emitir certificados de competencia laboral es el Consejo de Normalización y Certificación de Competencia laboral y esta función no es posible que la desarrolle la distribuidora Certificación.
Texto actual: **8.10** Instalaciones superficiales. Las instalaciones superficiales se deben proteger contra la corrosión según se indique en el inciso 8.8.1 (a).	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone eliminar los párrafos correspondientes a los numerales 8.10 y 8.10.1 en virtud de que dichos aspectos están considerados en el numeral 8.8 Protección contra corrosión en tubería de acero..	**Sí procede** eliminar de numeral propuesto porque estos incisos se refieren a la protección contra la corrosión en tubería de acero..

Maxigas **Comentario:** MaxiGas tiene toda la tubería enterrada porque es de polietileno de acuerdo al punto 8.9.1.3.	**El comentario** es informativo. No propone modificar el texto de la norma,
Texto actual: **8.10.1** Las tuberías superficiales deben estar eléctricamente aisladas de las tuberías enterradas de entrada y salida, si éstas estuvieran protegidas catódicamente.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone eliminar los párrafos correspondiente a los numerales 8.10 y 8.10.1 en virtud de que dichos aspectos están considerados en el numeral 8.8 Protección contra corrosión en tubería de acero.	**Sí procede** eliminar de numeral propuesto porque estos incisos se refieren a la protección contra la corrosión en tubería de acero.
Maxigas **Comentario:** MaxiGas tiene toda la tubería enterrada porque es de polietileno de acuerdo al punto 8.9.1.3.	**El comentario** es informativo. No propone modificar el texto de la norma,
Los promoventes proponen agregar punto para Instalación de tubería de cobre en el inciso 8.11 siguiente:	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** Para aclarar más lo de la instalación de cobre y Basándose en el punto 2 del campo de aplicación de esta norma y apoyado en prácticas de ingeniería internacionalmente aceptadas tales como el punto **842.614 y 842.615 de ANSI B31.8** donde se establece que los requerimientos para soldaduras en cobre y lo referente al par galvánico. **Texto propuesto:** **Adicionar punto 8.11 Instalación de tubería de cobre.** **8.11 Instalación de tubería de Cobre.** **8.11.1 Generalidades.** **8.11.1.1** La tubería de cobre se utilizará en Tomas de Servicio según el punto 9, con los criterios de diseño según el punto 5. **8.11.1.2** Deberán tomarse las medidas necesarias para prevenir la corrosión por acción del par galvánico cuando el cobre es unido al acero u a otro metal con menor potencial. **8.11.1.3** La tubería de cobre, deberá aislarse donde las condiciones de agentes corrosivos sean agresivas (ácidos o alcalinos). **8.11.2 Uniones** **8.11.2.1** Las uniones en cobre rígido deben ser soldadas con soldadura fuerte de cobre fosforado, plata o sus aleaciones. La soldadura debe ser hecha por capilaridad. **8.11.2.2** El personal que realice uniones en tuberías y conexiones de cobre debe tener certificado vigente, conforme al Consejo de Normalización y Certificación de Competencia Laboral, la vigencia del certificado no debe exceder a dos años.	**No procede** restringir el uso de tubería de cobre sólo a las tomas de servicio, ya que de acuerdo con el inciso 5.4 de esta NOM y con ASME B31.8; 842.6, dicha tubería también puede utilizarse para líneas principales y ramales del sistema de distribución. La tuberías de cobre deben cumplir con los requisitos del inciso 5.4 de esta NOM. **Procede parcialmente,** se incorporan algunos de los párrafos propuestos. Debido a que el numeral 8.10 del texto actual se suprime, el texto queda de acuerdo con el siguiente: **8.10 Instalación de tubería de cobre.** **8.10.1** La tubería de cobre se puede instalar enterrada o arriba de la superficie del suelo. No se debe utilizar tubería de cobre cuando exista riesgo de daño mecánico en el lugar donde se va a instalar. **8.10.2** Las uniones de tubería de cobre rígido deben ser enchufadas y soldadas por capilaridad con soldadura fuerte de aleaciones de plata o de cobre fosforado. **8.10.3** La aleación utilizada debe tener un punto de fusión arriba de 811 K (ochocientos once Kelvin) y no debe contener más de 0,05 % (cero coma cero cinco por ciento) de fósforo**.** **8.10.4** El personal que realice uniones en tuberías de cobre debe tener certificado vigente otorgado por el Consejo de Normalización y Certificación de Competencia Laboral, la vigencia del certificado no debe exceder a dos años. **8.10.5** No están permitidas las uniones a tope ni roscadas. **8.10.6** Para conectar válvulas o accesorios roscados se puede utilizar tubo de cobre roscado, siempre que el espesor de pared del tubo utilizado sea equivalente al tubo de acero cédula 40 de tamaño comparable. **8.10.7** En tuberías enterradas deben tomarse las medidas necesarias para prevenir la corrosión por acción del par galvánico cuando el cobre es unido al acero u otro metal con menor potencial. **8.10.8** En su caso, las tuberías de cobre deben protegerse contra la acción de agentes corrosivos agresivos (ácidos o alcalinos).

Texto actual:

9.2 A partir de la válvula de corte general se puede efectuar la subida con tubería de cobre tipo "L", acero roscado o soldable.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Se elimina acero roscado **Texto propuesto:** **9.2** A partir de la válvula de corte general se puede efectuar la subida con tubería de cobre tipo "L" o acero soldable.	**Sí procede** modificar el texto actual por cuestiones de seguridad. **Texto modificado:** **9.2** A partir de la válvula de corte general se puede efectuar la subida con tubería de cobre tipo "L" o acero soldable.

Texto actual:

9.3 Profundidad. La parte subterránea de la toma de servicio se debe instalar, como mínimo, a 45 cm de profundidad en propiedad privada y banquetas. Cuando esto no sea posible, la toma de servicio se debe proteger mediante una camisa resistente a las cargas externas previstas.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** Se elimina "en propiedad privada y banquetas" ya que en la actualidad y por cuestiones de seguridad y control del usuario se requiere que la válvula de corte se localice en el paramento de la propiedad. **Texto propuesto:** **9.3** Profundidad. La parte subterránea de la toma de servicio se debe instalar, como mínimo, a 45 cm de profundidad. Cuando esto no sea posible, la toma de servicio se debe proteger mediante una camisa resistente a las cargas externas previstas.	**Sí procede** para quedar como sigue: **Texto propuesto:** **9.3** Profundidad. La parte subterránea de la toma de servicio se debe instalar como mínimo a 45 cm de profundidad. Cuando esto no sea posible, la toma de servicio se debe proteger mediante una camisa resistente a las cargas externas previstas.
Comisión Reguladora de Energía Se propone reordenar la sección "9. Tomas de servicio", con el objeto de aclarar el concepto en la norma.	**Sí procede.** Se reordenan los incisos.

Texto actual:

10.6.1 Generalidades:

a) Toda tubería que conduzca gas debe ser objeto de una prueba de hermeticidad antes de ser puesta en servicio, dicha prueba debe ser realizada por personal capacitado;

b) Para efectuar las pruebas de hermeticidad se debe utilizar agua, aire o gas inerte. Sólo el distribuidor puede autorizar a realizar estas pruebas a la presión de operación con gas natural. Se prohíbe el uso de oxígeno como elemento de prueba, y

c) La prueba de hermeticidad para la unión de conexión a las ampliaciones del sistema con las tuberías existentes se probará a la presión de operación y con los métodos previstos para las reparaciones.

d) El extremo de la toma de servicio debe quedar obturado por medio de una brida ciega o tapón roscado para efectuar la prueba de hermeticidad.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **● Gas Natural México** **Comentario:** Basándose en el punto 2 del campo de aplicación de esta norma y apoyado en prácticas de ingeniería internacionalmente aceptadas tales **como el punto 192.511 del DOT (Departamento de Transporte de U.S.A.),** para disponer de un método de prueba para las reparaciones. **Texto propuesto:** **10.6.1. Generalidades** c) La prueba de hermeticidad para la unión de conexión a las ampliaciones del sistema con las tuberías existentes o por reparaciones a las mismas se podrá probar a la presión de operación, con la unión descubierta y mediante la aplicación de jabonadura en la misma.	**Sí procede** cambiar el texto actual, pero se considera que es adecuado cambiarlo de acuerdo con las prácticas internacionalmente reconocidas. **Texto modificado:** **c)** La prueba de hermeticidad para la unión de conexión a las ampliaciones del sistema con las tuberías existentes o por reparaciones a las mismas se podrá probar a la presión de operación, con la unión descubierta y mediante la aplicación de jabonadura en la misma.

Texto actual:

10.6.2 Se debe llevar un registro de las pruebas de hermeticidad realizadas. Es necesario dejar constancia escrita de las pruebas, con ayuda de los registros gráficos adecuados de la presión y temperatura. Cuando se utilicen manógrafos y termógrafos, éstos deben tener un certificado de calibración vigente para la prueba. Si al término de la prueba no existe un cambio en la presión, la instalación es hermética. La única variación de presión admisible es la atribuible a una variación en temperatura al cerrar la gráfica, esta variación deberá demostrarse mediante el cálculo matemático correspondiente. En caso contrario, el sistema se debe revisar hasta eliminar las fugas, repitiendo la prueba hasta lograr la hermeticidad del sistema. Dicha gráfica debe ser firmada por el representante del Distribuidor, el representante de la constructora y eventualmente la unidad de Verificación. Se asentarán al reverso de la misma, los resultados, hora y la fecha en que se realizó, así como la identificación del tramo de línea y material o sistema de distribución probado. Las pruebas se harán en las condiciones que se describen en las tablas siguientes:

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Compañía de Inspección Mexicana, S.A. de C.V. **Comentario:** Se sugiere incluir la calibración de los manómetros cuando éstos sean utilizados en pruebas de hermeticidad.	**Sí procede** el comentario, se incluye en el texto propuesto por la Comisión.

Grupo Ecogas **Texto propuesto:** **10.6.2** Se debe llevar un registro de las pruebas de hermeticidad realizadas. Es necesario dejar constancia escrita de las pruebas, con ayuda de los registros gráficos adecuados de la presión y temperatura..... Dicha gráfica debe ser firmada por el representante del Distribuidor, el representante de la constructora y eventualmente la unidad de Verificación **cuando realice dictámenes semestrales de construcción, para que certifique el procedimiento y la prueba de hermeticidad (cuando corresponda según cuadro 7)**. Se asentarán al reverso de la misma, los resultados, hora y la fecha en que se realizó, ... Las pruebas se harán en las condiciones que se describen en las tablas siguientes:	**No procede** cambiar el texto porque el promovente no presenta argumento alguno para sustentar su propuesta.

Texto actual:

CUADRO 7
PRUEBAS DE HERMETICIDAD
RED DE ACERO

Presión de operación y diámetro	Pruebas a soldadura y/o conexiones	Fluido de prueba	Duración y presión de prueba	Instrumento	Firma del constructor	Unidad de verificación	Firma del distribuidor
Menor o igual a 410 kPa, diámetro igual o menor a 100 mm y longitud igual o menor a 100 metros, en tubería no enterrada	Radiografía: 100% y aplicación de jabonadura	Aire	1.5 veces la Presión de operación por el tiempo que dure la verificación de las soldaduras con jabonadura	Manómetro	**Sí**	**No**	**Sí**
Igual o menor a 410 kPa	Radiografía: Según punto 10.4	Aire	24 hrs a 1.5 veces la Presión de operación	Manógrafo y Termógrafo	**Sí**	**No**	**Sí**
Mayor a 410 kPa	Radiografía: Según punto 10.4	Aire o Agua	24 hrs a 1.5 veces la Presión de operación	Manógrafo y Termógrafo	**Sí**	**Sí**	**Sí**

RED DE POLITILENO

Presión de operación y diámetro	Pruebas a soldadura y/o conexiones	Fluido de prueba	Duración y presión de prueba	Instrumento	Firma del constructor	Unidad de verificación	Firma del distribuidor
Menor o igual a 410 kPa, diámetro igual o menor a 110 mm y longitud igual o menor a 100 metros a tubería descubierta durante el tiempo de la prueba	Aplicación de jabonadura	Aire	1.5 veces la Presión de operación por el tiempo que dure la verificación de las soldaduras con jabonadura.	Manómetro de la red	**Sí**	**No**	**Sí**
Igual o menor a 410 kPa	Aplicación de jabonadura	Aire	24 hrs a 1.5 veces la presión de operación	Manógrafo y Termógrafo	**Sí**	**No**	**Sí**
Mayor a 410 kPa e Igual o menor a 689 kPa	Aplicación de jabonadura	Aire o Agua	24 hrs a 1.5 veces la presión de operación.	Manógrafo y Termógrafo	**Sí**	**Sí**	**Sí**

ACOMETIDA O TOMA DE SERVICIO

Presión de operación y Diámetro	Pruebas a soldadura y/o conexiones	Fluido de prueba	Duración y presión de prueba	Instrumento	Firma del constructor	Unidad de verificación	Firma del distribuidor
Acero, igual o menor a 410 kPa, Diámetro mayor a 50 mm (2 pulg)	Radiografía: según punto 10.4	Aire o gas inerte	24 hrs a 1.5 veces la presión de operación. Para longitudes mayores a 20 m.	Manógrafo y Termógrafo	**Si**	**Sí**	**Sí**
	Aplicación de jabonadura	Gas Natural	A la presión de operación para longitudes menores a 20 m.	Manómetro	**Sí**	**No**	**Sí**
Acero, igual o menor a 410 kPa, Diámetro menor a 50 mm (2 pulg)	Radiografía: según punto 10.4	Aire o gas inerte	15 Minutos a 1.5 veces la presión de operación.	Manómetro	**Sí**	**No**	**Sí**
Acero, mayor de 410 kPa	Radiografía: según punto 10.4	Agua	24 hrs a 1.5 veces la presión de operación.	Manógrafo y Termógrafo	**Si**	**Sí**	**Sí**
Polietileno, igual o menor de 410 kPa	Aplicación de jabonadura	Aire	15 Minutos a 1.5 veces la presión de operación.	Manómetro	**Sí**	**No**	**Sí**
Mayor a 410 kPa e Igual o menor a 689 kPa	Aplicación de jabonadura	Aire o agua	24 hrs a 1.5 veces la Presión de operación.	Manógrafo y Termógrafo	**Si**	**Sí**	**Sí**
Cobre, igual o menor a 410 kPa	Aplicación de jabonadura		15 Minutos a 1.5 veces la presión de operación.	Manómetro	**Sí**	**No**	**Sí**

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **10.6.2 Cuadro 7: Prueba a uniones y conexiones.** Aplicación de jabonadura para prueba de tuberías enterradas. **Comentario:** Las uniones con la red existente, por ser la última unión no se puede probar con una prueba de presión, por esto la práctica internacional tal como **el punto 192.511 del DOT (Departamento de Transporte de U.S.A)** es realizar la prueba con gas natural a la presión de servicio y jabonadura. **Texto propuesto:** **10.6.2 Cuadro 7: Prueba a uniones y conexiones.** Aplicación de jabonadura para las uniones con la red existente en la puesta en servicio.	**No procede** cambiar el texto actual en el cuadro 7, porque el comentario sólo es válido para la última unión, no para todas las uniones. Este cambio se aceptó en el inciso 10.6.1 c).

<table>
<tr>
<td>● Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.

● Gas Natural México

10.6.2 Cuadro 7: Presión de 685 kPa

Comentario: Basándose en el mismo criterio por el que solicita el cambio en el punto 5.3.3 y 5.4.3 de esta NOM.

Texto propuesto:

10-6.2 Cuadro 7:

Donde se indique Presión de 685 kPa, cambiar a 689.48 kPa</td>
<td>Sí procede sustituir en el texto actual 685 kPa por 689 kPa porque en prácticas internacionalmente reconocidas se especifica esta presión.</td>
</tr>
<tr>
<td>● Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.

● Gas Natural México

Comentario: La aplicación de jabonadura debe ser únicamente para las conexiones con la red existente.

El fluido de prueba no tiene porque ser sólo aire, puede ser agua o un gas inerte. Se propone lo que dice el punto 10.6.1 inciso b).</td>
<td>Sí procede cambiar el fluido de prueba especificado en el cuadro 7 en virtud de que en el proyecto de norma en el inciso 10.6.1 b) indica que para efectuar las pruebas de hermeticidad se debe utilizar agua, aire o gas.

Sí procede aclarar que la aplicación de jabonadura se utiliza para la detección de fugas en las conexiones existentes.</td>
</tr>
<tr>
<td>Texto propuesto:

CUADRO 7
PRUEBAS DE HERMETICIDAD
RED DE ACERO

<table>
<tr><th>Presión de operación</th><th>Pruebas a soldadura y /o conexiones</th><th>Fluido de prueba</th><th>Duración</th><th>Presión de prueba</th></tr>
<tr><td>Menor o Igual a 410 kPa diámetro igual o menor a 100 mm y longitud igual o menor a 100 metros, a tubería descubierta durante el tiempo de la prueba</td><td>Conexiones: aplicación de jabonadura:</td><td>Soldaduras: Radiografía 100% Según 10.6.1 inciso b).</td><td>El tiempo que dure la verificación de las soldaduras con jabonadura</td><td>1.5 veces la presión de operación</td></tr>
<tr><td>Igual o menor a 410 kPa</td><td>Soldaduras radiografía según punto 10.4
Conexiones: aplicación de jabonadura</td><td>Según 10.6.1 inciso b).</td><td>24 h</td><td>1.5 veces la presión de operación.</td></tr>
<tr><td>Mayor a 410 kPa</td><td>Soldaduras radiografía según punto 10.4
Conexiones: aplicación de jabonadura</td><td>Según 10.6.1 inciso b).</td><td>24 h</td><td>1.5 veces la presión de operación.</td></tr>
</table>
</td>
<td>No obstante lo anterior, la modificación del inciso queda de acuerdo con el comentario de la Comisión, que incorpora la propuesta.</td>
</tr>
</table>

● Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.

● Gas Natural México

Comentario: La aplicación de jabonadura debe ser únicamente para las conexiones con la red existente.

El fluido de prueba no tiene porque ser sólo aire, puede ser agua o un gas inerte. Se propone lo que dice el punto 10.6.1 inciso b).

Texto propuesto:

CUADRO 7
PRUEBAS DE HERMETICIDAD
RED DE POLIETILENO

Presión de operación y diámetro	Pruebas a uniones y/o conexiones	Fluido de prueba	Duración	Presión de prueba
Menor o igual a 410 kPa, diámetro igual o menor a 110 mm y longitud igual o menor a 100 metros a tubería descubierta durante el tiempo de la prueba	Soldaduras: aplicación de jabonadura Conexiones: aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**	El tiempo que dure la verificación de las soldaduras con jabonadura.	1.5 veces la presión de operación
Igual o menor a 410 kPa	Soldaduras: Conexiones: aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**	24 hrs	1.5 veces la presión de operación
Mayor a 410 kPa e Igual o menor a 689 kPa	Soldaduras: Conexiones: aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**	24 hrs	1.5 veces la presión de operación.

Sí procede cambiar el fluido de prueba especificado en el cuadro 7 en virtud de que en el proyecto de norma en el inciso 10.6.1 b) indica que para efectuar las pruebas de hermeticidad se debe utilizar agua, aire o gas.

Sí procede aclarar que la aplicación de jabonadura se utiliza para la detección de fugas en las conexiones existentes.

No obstante lo anterior, la modificación del inciso queda de acuerdo con el comentario de la Comisión, que incorpora la propuesta.

● Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.

● Gas Natural México

Comentario: Clarificar la aplicación de jabonadura.

Texto propuesto:

CUADRO 7
PRUEBAS DE HERMETICIDAD
ACOMETIDA O TOMA DE SERVICIO

Presión de operación y diámetro	Pruebas a soldadura y/o conexiones	Fluido de prueba	Duración	Presión de prueba
Acero, igual o menor a 410 kPa, diámetro mayor a 50 mm (2 pulg.)	Radiografía 100%	**10.6.1, inciso b)**	24 hrs	* 1.5 veces la presión de operación. para longitudes mayores a 20 m
	Aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**		A la presión de operación para longitudes menores a 20 m

Sí procede cambiar el fluido de prueba especificado en el cuadro 7 en virtud de que en el proyecto de norma en el inciso 10.6.1 b) indica que para efectuar las pruebas de hermeticidad se debe utilizar agua, aire o gas.

Sí procede aclarar que la aplicación de jabonadura se utiliza para la detección de fugas en las conexiones existentes.

No obstante lo anterior, la modificación del inciso queda de acuerdo con el comentario de la Comisión, que incorpora la propuesta.

Acero, igual o menor a 410 kPa, diámetro menor a 50 mm (2 pulg.) y longitud menor o igual a 30 metros	Radiografía: según punto 10.4 y aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**	El tiempo que dure la verificación de las uniones con jabonadura	Presión de operación
Acero, igual o menor a 410 kPa, diámetro menor a 50 mm (2 pulg.) y longitud mayor a 30 metros	Radiografía: según punto 10.4	**10.6.1, inciso b)**	24 hrs	1.5 veces la presión de operación
Acero, mayor de 410 kPa	Radiografía: según punto 10.4	**10.6.1, inciso b)**	24 hrs	1.5 veces la presión de operación
Polietileno, igual o menor de 410 kPa	Aplicación de jabonadura a las conexiones con la red existente en la puesta de servicio	**10.6.1, inciso b)**	15 minutos	1.5 veces la presión de operación
Polietileno, mayor a 410 kPa e igual o menor a 689.48 kPa	Aplicación de jabonadura a las conexiones con la red existente	**10.6.1, inciso b)**	24 hrs	1.5 veces la presión de operación y con aire a 1.1 veces la presión de operación
Cobre, igual o menor a 410 kPa	Aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**	15 minutos	1.5 veces la presión de operación

(*) En caso de que se den las condiciones de material, presión, diámetro y longitud descritos en el primer párrafo del cuadro 7 – Red de Acero, se aplicará lo descrito para red de acero

Compañía de Inspección Mexicana, S.A. de C.V.

Comentario: Con respecto al cuadro 7, Pruebas de hermeticidad, tabla de acometida o toma de servicio, se sugiere incluir en Aplicación de jabonadura también Radiografía según punto 10.4, ya que es requerida por el Proyecto de Norma, toda vez que es tubería de acero, igual o menor a 410 kPa. Diámetro mayor a 50 mm (2 pulg). Asimismo, no se establece la duración de la prueba, cuando se utiliza gas natural como fluido de prueba.

Para acero, igual o menor a 410 kPa. Diámetro menor a 50 mm (2 pulg) la prueba que requiere el Proyecto de Norma es Radiografía según el inciso 10.4, sin embargo de acuerdo con este mismo punto inciso f) no aplica radiografía, se sugiere además indicar que se probará aplicando jabonadura.

Sí procede incluir la inspección por radiografía para tomas de servicio de acero con presión igual o menor 410 kPa, diámetro mayor a 50 mm y longitud **igual** o menor de 20 m. Asimismo, sí procede especificar la duración de la prueba para dichas tomas de servicio.

Sí procede cambiar el texto del cuadro 7, para acometida de acero para que tenga congruencia el inciso 10.4 y 10.6.2, para que la clasificación en el cuadro quede como sigue:

Texto modificado:

Acero, igual o menor a 410 kPa, Diámetro mayor a 50 mm (2 pulg)	Radiografía: según punto 10.4	**10.6.1, inciso b)**	15 minutos a 1.5 veces la presión de operación.

Grupo Ecogas **Comentario:** En el cuadro 7 de Pruebas de Hermeticidad. Eliminar la aplicación de jabonadura en la red de polietileno debido a que siempre que se realizan pruebas de hermeticidad, éstas ya se encuentran enterradas (aproximadamente 1000 metros los circuitos que se prueban y los municipios no permiten tener abierta la zanja por más de 72 horas) Que el uso del termógrafo sea opcional, debido a que esto depende de las condiciones climáticas de cada región, y solamente se usaría en caso de que se requiera comprobar la variación de la presión por temperatura. En la red de acero con la presión mayor a 410 kPa, agregar al fluido de prueba aparte del agua, gas inerte. En la red de polietileno con la presión mayor a 410 kPa y menor a 685 kPa, agregar al fluido de prueba aparte del aire o agua, gas inerte. En acometida o toma de servicio, acero con la presión mayor a 410 kPa, agregar al fluido de prueba aparte del agua, gas inerte. En acometida o toma de servicio, polietileno igual o menor de 410 kPa, el tiempo que sea de 5 minutos, debido a que las distancias son cortas y el diámetro generalmente es de 1½	**Sí procede** cambiar el fluido de prueba especificado en el cuadro 7 en virtud de que en el proyecto de norma en el inciso 10.6.1 b) indica que para efectuar las pruebas de hermeticidad se debe utilizar agua, aire o gas. **Sí procede** aclarar que la aplicación de jabonadura se utiliza para la detección de fugas en las conexiones existentes. No obstante lo anterior, la modificación del inciso queda de acuerdo con el comentario de la Comisión, que incorpora la propuesta.

Comisión Reguladora de Energía:

Comentario: Con el objeto de precisar los comentarios recibidos y con base a la normatividad internacional, se propone modificar el texto actual 10.6.2, de acuerdo a:

10.6.2 El distribuidor debe de llevar un registro de las pruebas de hermeticidad realizadas, con el objeto de dejar constancia escrita de las pruebas, con ayuda de los registros gráficos adecuados de presión y temperatura.

10.6.2.1 Los equipos utilizados para determinar la variación de la presión y temperatura deben tener un certificado de calibración vigente para la prueba.

10.6.2.2 Al término de la prueba no debe existir cambio en la presión, por lo que se considera que la instalación es hermética. La variación de presión admisible es la atribuible a una variación en temperatura al cerrar la gráfica, esta variación debe demostrarse mediante el cálculo matemático correspondiente. En caso contrario, el sistema se debe revisar hasta eliminar las fugas, repitiendo la prueba hasta lograr la hermeticidad del mismo.

10.6.2.3 La gráfica debe ser firmada por el representante del Distribuidor, el representante de la constructora y la Unidad de Verificación. Al reverso de la gráfica deben indicarse, los resultados, hora y la fecha en que se realizó la prueba, así como la identificación del tramo de línea y material o sistema de distribución probado.

10.6.2.4 Para tomas de servicio residenciales en cobre, acero o polietileno, la prueba de hermeticidad puede no ser avalada por la Unidad de Verificación.

Las pruebas se harán en las condiciones que se describen en las tablas siguientes:

Procede para quedar como sigue:

10.6.2 Se debe de llevar un registro de las pruebas de hermeticidad realizadas, con el objeto de dejar constancia escrita de las pruebas con ayuda de los registros gráficos adecuados de presión y temperatura.

10.6.2.1 Los equipos utilizados para determinar la variación de la presión y temperatura deben tener un certificado de calibración vigente para la prueba.

10.6.2.2 Al término de la prueba no debe existir cambio en la presión, por lo que se considera que la instalación es hermética. La variación de presión admisible es la atribuible a una variación en temperatura al cerrar la gráfica, esta variación debe demostrarse mediante el cálculo matemático correspondiente. En caso contrario, el sistema se debe revisar hasta eliminar las fugas, repitiendo la prueba hasta lograr la hermeticidad del mismo.

10.6.2.3 La gráfica debe ser firmada por el representante del Distribuidor, el representante de la constructora y la Unidad de Verificación, al reverso de la gráfica deben indicarse, los resultados, hora y la fecha en que se realizó la prueba, así como la identificación del tramo de línea y material o sistema de distribución probado.

10.6.2.4 Para tomas de servicio residenciales en cobre, acero o polietileno, la prueba de hermeticidad puede no ser avalada por la Unidad de Verificación.

Las pruebas se harán en las condiciones que se describen en las tablas siguientes:

CUADRO 7
PRUEBAS DE HERMETICIDAD
RED DE ACERO

Presión de operación y diámetro	Pruebas a soldadura y/o conexiones	Fluido de prueba	Duración y presión de prueba	Instrumento
Para esta clasificación se debe cumplir con: - Menor o igual a 410 kPa, - Diámetro igual o menor a 100 mm - Longitud igual o menor a 100 metros, en tubería no enterrada	Radiografía: 100% y aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**	1.5 veces la presión de operación por el tiempo que dure la verificación de las soldaduras con jabonadura	Manómetro
Igual o menor a 410 kPa	Radiografía: Según punto 10.4	**10.6.1, inciso b)**	24 hrs a 1.5 veces la presión de operación	Manógrafo y termógrafo

Mayor a 410 kPa	Radiografía: según punto 10.4	**10.6.1, inciso b)**	24 hrs a 1.5 veces la presión de operación	Manógrafo y termógrafo

RED DE POLIETILENO

Presión de operación y diámetro	Pruebas a soldadura y/o conexiones	Fluido de prueba	Duración y presión de prueba	Instrumento
Para esta clasificación se debe cumplir con: - Menor o igual a 410 kPa, - Diámetro igual o menor a 100 mm - Longitud igual o menor a 100 metros, en tubería no enterrada	Aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**	1.5 veces la presión de operación por el tiempo que dure la verificación de las soldaduras con jabonadura.	Manómetro de la red
Igual o menor a 410 kPa	Aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**	24 hrs a 1.5 veces la presión de operación	Manógrafo y termógrafo
Mayor a 410 kPa e Igual o menor a 689 kPa	Aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b) y con aire a 1.1 veces la presión de operación**	24 hrs a 1.5 veces la presión de operación.	Manógrafo y termógrafo

ACOMETIDA O TOMA DE SERVICIO

Presión de operación y diámetro	Pruebas a soldadura y/o conexiones	Fluido de prueba	Duración y presión de prueba	Instrumento
Acero a presión igual o menor a 410 kPa, diámetro mayor a 50 mm (2 pulg.)	Radiografía: según punto 10.4	**10.6.1, inciso b)**	24 hrs a 1.5 veces la presión de operación. Para longitudes mayores a 20 m.	Manógrafo y termógrafo
	Aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**	A la presión de operación para longitudes menores a 20 m.	Manómetro

Acero, igual o menor a 410 kPa, diámetro mayor a 50 mm (2 pulg.)	Radiografía: según punto 10.4	**10.6.1, inciso b)**	15 minutos a 1.5 veces la presión de operación.	Manómetro
Acero, mayor de 410 kPa	Radiografía: según punto 10.4	**10.6.1, inciso b)**	24 hrs a 1.5 veces la presión de operación.	Manógrafo y termógrafo
Polietileno, igual o menor de 410 kPa	Aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**	15 minutos a 1.5 veces la presión de operación.	Manómetro
Mayor a 410 kPa e igual o menor a 689 kPa	Aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**	24 hrs a 1.5 veces la presión de operación.	Manógrafo y termógrafo
Cobre, igual o menor a 410 kPa	Aplicación de jabonadura	**10.6.1, inciso b)**	15 minutos a 1.5 veces la presión de operación.	Manómetro

Texto actual:

10.6.6 Cuando la tubería tenga recubrimiento, la presión de prueba debe ser la que resulte mayor de 1,5 veces la presión de diseño de la tubería o 685 kPa.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** Este párrafo no procede ya que nada tiene que ver el recubrimiento con la presión de prueba y la presión de diseño. **Texto propuesto:** Eliminarlo.	**Procede y se elimina.**

Texto actual:

11. Puesta en servicio. Al concluir la construcción y las pruebas del sistema de distribución, la Unidad de Verificación debe emitir los dictámenes correspondientes de las pruebas, previa verificación, examen ocular de las instalaciones superficiales visibles y de documentos para la evaluación de conformidad.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM

● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** Se propone el cambio para clarificar que no tiene porque ser un dictamen por cada prueba, y puede ser un dictamen general para las diversas etapas de la construcción del sistema. **Texto propuesto:** **11. Puesta en servicio.** Al concluir la construcción y las pruebas del sistema de distribución, **la unidad de verificación debe emitir como mínimo anualmente** los dictámenes correspondientes de las pruebas, previa verificación, examen ocular de las instalaciones superficiales visibles y de documentos para la evaluación de conformidad.	**Procede parcialmente**, porque se considera que es un dictamen por etapa de construcción, es decir, se deben verificar las extensiones, ampliaciones o modificaciones que sufran los sistemas de distribución. El texto queda de acuerdo con el comentario de la Comisión.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** El artículo 74 del Reglamento de Gas Natural y el Título de permiso establecen la obligación para el permisionario de presentar ante la Comisión, antes de iniciar la operación del sistema, un Dictamen de una UV. Los sistemas de distribución crecen continuamente debido al incremento de usuarios en la zona geográfica, por lo que es necesario verificar que las ampliaciones del sistema cumplan con todos los requisitos de esta NOM, en los aspectos de diseño, materiales y equipo, construcción, inspección y pruebas, operación y mantenimiento y seguridad. **Texto propuesto:** **11. Puesta en servicio.** Antes de iniciar la operación del sistema de distribución, o de cualquier ampliación, extensión, o modificación del sistema, se deberá: 1. Dictaminar el sistema de distribución, ampliación, extensión o modificación de la sección correspondiente, e 2. Integrar el dictamen del numeral anterior, como parte de la verificación del inciso 11.1. Un sistema en operación, el permisionario debe presentar ante la Comisión un dictamen de una UV, el cual debe considerar la evaluación de la conformidad con los requisitos de esta NOM, en los aspectos de diseño, materiales y equipo, construcción, inspección y pruebas, operación, mantenimiento y seguridad.	**Sí procede** cambiar el texto actual porque la norma debe contener los requisitos mínimos de seguridad, asimismo, resulta necesario verificar que las ampliaciones y extensiones del sistema cumplan con los requisitos de esta NOM, en los aspectos de diseño, materiales y equipo, construcción, inspección y pruebas, operación y mantenimiento, y seguridad. **Texto modificado:** **11. Puesta en servicio.** Antes de iniciar la operación del sistema de distribución, o de cualquier ampliación, extensión, o modificación del sistema, se deberá: 1. Dictaminar el sistema de distribución, ampliación, extensión o modificación de la sección correspondiente, e 2. Integrar el dictamen del numeral anterior, como parte de la verificación del inciso 11.1.

Texto actual: **11.1** Al concluir la construcción de una ampliación de la red de distribución, la Unidad de Verificación entregará al Distribuidor el dictamen de la obra en base a los documentos de la construcción que a la vista le proporcione éste y que amparen el cumplimiento de esta Norma.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** La presencia o no de la unidad de verificación se establece en la tabla 7 del punto 10.6. **Texto propuesto:** **11.1 Durante** la construcción de una ampliación de la red de distribución, la Unidad de Verificación entregará al distribuidor el acta de verificación de la obra, donde aplique según punto 10.6, en base a los documentos de la construcción que a la vista le proporcione éste y que amparen el cumplimiento de esta Norma.	**No procede** cambiar el texto actual porque la prueba de hermeticidad (punto 10.6) se aplica al final de la construcción y no durante ella y no se puede emitir un dictamen de una obra que no ha sido concluida.
Gas Natural México **Comentario:** La presencia o no de la unidad de verificación se establece en la tabla 7 del punto 10.6. **Texto propuesto:** **11.1** Al concluir la construcción de una ampliación de la red de distribución, la Unidad de Verificación entregará al distribuidor el acta de verificación de la obra, donde aplique según punto 10.6, en base a los documentos de la construcción que a la vista le proporcione éste y que amparen el cumplimiento de esta Norma.	**No procede** cambiar el texto actual porque la evaluación de la conformidad (verificación) de la NOM en una ampliación, es con relación a todos los requisitos de la NOM y no sólo de la prueba de hermeticidad y de los documentos que el permisionario proporcione.
Grupo Ecogas **Comentario:** Se cambia “al concluir” por **durante**. **Durante** la construcción de una ampliación a la red de distribución la unidad de verificación entregará al distribuidor el dictamen de la obra en base a los documentos de la construcción que a la vista le proporcione éste y que ampare el cumplimiento de esta Norma.	**Procede parcialmente**, en virtud de que la verificación se llevará a cabo durante la construcción de la ampliación, el dictamen se entregará al finalizar dicha ampliación. El texto se modifica de acuerdo al comentario de la Comisión.

Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** El artículo 70 fracción III del Reglamento de Gas Natural establece que el permisionario debe comprobar anualmente el cumplimiento de las NOM con el dictamen de una UV y el artículo 74 del ordenamiento citado establece que se deberá presentar un dictamen antes del inicio de operaciones. **Texto propuesto:** **11.1** Verificación anual. El permisionario debe presentar anualmente ante la Comisión un dictamen de una UV que compruebe el cumplimiento de la norma en lo relativo a la operación, mantenimiento y seguridad. Asimismo, debe integrar los dictámenes de las ampliaciones, extensiones, o modificaciones del sistema de acuerdo con lo establecido en el punto 11.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el propuesto porque **Texto modificado:** 11.1 Verificación anual. El permisionario debe presentar anualmente ante la Comisión un dictamen de una UV que compruebe el cumplimiento de la norma en lo relativo a la operación, mantenimiento y seguridad. Asimismo, debe integrar los dictámenes de las ampliaciones, extensiones, o modificaciones del sistema de acuerdo con lo establecido en el punto 11.
Texto actual: **11.2** Sólo en el caso de nueva distribución se deberá contar con el dictamen antes de la puesta en operación.	
Promovente y comentarios presentados	**Respuesta y modificación a la NOM**
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Gas Natural México** **Comentario:** Aclarar el tema de nueva distribución de ampliaciones a red existente. En el caso de que no se acepte el término se solicita se añada una descripción de nueva instalación para diferenciarla de las ampliaciones. **Texto propuesto:** **11.2** Sólo en el caso de nueva distribución se deberá contar con el dictamen antes de la puesta en operación. En el caso de ampliaciones o modificaciones a la red existente aplicará lo indicado en el punto 10.6.	**No procede** porque el texto actual se suprime de acuerdo con la respuesta al comentario anterior.
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Se propone suprimir este inciso porque no es claro el significado del término “nueva distribución”. Sin embargo, el concepto se precisa en el inciso 11.	**Sí procede** eliminar el texto actual porque no está claro su propósito y la idea se considera en el inciso 11.

Texto actual:

12.1 El Distribuidor debe contar con un manual de procedimientos de operación y mantenimiento del sistema de distribución en el que se describan, detalladamente, los procedimientos que se llevan a cabo en el sistema. El manual de operación y mantenimiento debe ser aprobado por la Comisión y actualizarse de acuerdo con la normatividad aplicable para reflejar los avances tecnológicos en la industria. El manual debe contener, como mínimo, lo siguiente:

h) El Distribuidor debe elaborar un programa de mantenimiento basado en una revisión sistemática de los potenciales del sistema, en la localización de contactos que elimine las salidas o pérdidas de corriente del sistema y en la revisión de la continuidad eléctrica para determinar el estado que guardan los aislantes que delimitan los circuitos eléctricos configurados.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Texto propuesto:** **12.1** El Distribuidor debe contar con un manual de procedimientos de operación y mantenimiento del sistema de distribución..... h) El Distribuidor debe elaborar un programa de mantenimiento basado en una revisión sistemática de los potenciales del sistema, en la localización de contactos que elimine las salidas o pérdidas de corriente del sistema y en la revisión de la continuidad eléctrica para determinar el estado que guardan los aislantes que delimitan los circuitos de protección catódica configurados.	**Procede parcialmente** cambiar el texto actual por el texto siguiente porque el párrafo se refiere al mantenimiento del sistema de protección catódica de la red de distribución. **Texto modificado:** h) El Distribuidor debe elaborar un programa de mantenimiento del sistema de protección catódica basado en una revisión sistemática de los potenciales del sistema, en la localización de contactos que elimine las salidas o pérdidas de corriente del sistema y en la revisión de la resistencia eléctrica para determinar el estado que guardan los aislantes que delimitan los circuitos de protección catódica configurados.

Texto actual:

12.3 Odorización.

El distribuidor es responsable de la odorización del gas y del monitoreo del nivel de odorización. La odorización se debe realizar de acuerdo con la NOM-006-SECRE-1999, Odorización del gas natural.

Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Con el fin de contar con una norma integral, los aspectos relativos a la Odorización del gas, se anexan como Apéndice 1. **Texto propuesto:** **12.3 Odorización** El distribuidor es responsable de la odorización del gas y del monitoreo del nivel del mismo. La odorización se debe realizar de acuerdo con el Apéndice 1, Odorización del gas natural, de esta Norma.	**Sí procede** cambiar el texto actual con el objeto de contar con una norma integral. **Texto modificado:** El distribuidor es responsable de la odorización del gas y del monitoreo del nivel del mismo. La odorización se debe realizar de acuerdo con el Apéndice 1, Odorización del gas natural, de esta Norma.

Texto actual:

12.10 Servicio de emergencia.

El Distribuidor debe proporcionar un servicio de emergencia las 24 horas del día, durante todos los días del año, de manera ininterrumpida. Para ello, debe contar con vehículos equipados con detectores de fugas, explosímetros, localizadores de tuberías, odorímetros, herramientas, accesorios, y personal capacitado para atender cualquier emergencia en el sistema y controlar las fugas de manera eficiente.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Comentario:** Se elimina "localizadores de tuberías y odorímetros." **Texto propuesto:** **12.10** Servicio de emergencia. El distribuidor debe proporcionar un servicio de emergencia las 24 horas del día, durante todos los 365 días del año, de manera ininterrumpida. Para ello, debe contar con vehículos equipados con detectores de fugas, explosímetros, herramientas, accesorios, y personal capacitado para atender cualquier emergencia en el sistema y controlar las fugas de manera eficiente.	**Sí procede** cambiar el texto actual por el propuesto porque los localizadores de tuberías y los odorímetros no son indispensables para atender emergencias. **Texto modificado:** **12.10** Servicio de emergencia. El distribuidor debe proporcionar un servicio de emergencia las 24 horas del día, durante todos los 365 días del año, de manera ininterrumpida. Para ello, debe contar con vehículos equipados con detectores de fugas, explosímetros, herramientas, accesorios, y personal capacitado para atender cualquier emergencia en el sistema y controlar las fugas de manera eficiente.

Texto actual:

12.10.3 Dar aviso inmediato a la Comisión de cualquier hecho que como resultado de la actividad de distribución, ponga en peligro la salud y seguridad pública (fugas de consideración, clase 1, incendio, explosión, entre otros). Dicho aviso debe incluir las posibles causas del hecho, así como las medidas tomadas o planeado tomar al respecto.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** Omitir este párrafo ya que está contenido plenamente en el reglamento. **Texto propuesto:** Eliminar.	**Sí procede** eliminar este párrafo porque está contenido en el artículo 70 del Reglamento de Gas Natural.

Texto actual:

12.10.4 Presentar a la Comisión en un plazo de 10 días contados a partir del momento en que el siniestro quedó controlado totalmente y se reinició la operación normal, un informe detallado sobre las causas que lo originaron y las medidas tomadas para su control.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C. **Comentario:** Omitir este párrafo ya que está contenido plenamente en el reglamento. **Texto propuesto:** Eliminar.	**Sí procede** eliminar este párrafo porque está contenido en el artículo 70 del Reglamento de Gas Natural.

Texto actual:

12.11 Programa de monitoreo de fugas.

El distribuidor debe llevar a cabo revisiones periódicas y monitoreos a lo largo de la trayectoria de las tuberías de distribución para detectar la presencia de gas en el subsuelo y en instalaciones u obras adyacentes de algún otro servicio público como drenajes, registros, pozos de visita, ductos eléctricos y telefónicos, entre otros. La frecuencia de dichas revisiones y monitoreos se debe establecer en el manual de operación y mantenimiento del distribuidor.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Comisión Reguladora de Energía **Comentario:** Con el fin de contar con una norma integral, los aspectos relativos al Monitoreo, detección y clasificación de fugas de gas natural y gas LP en ductos, se anexan como Apéndice 3. **Texto propuesto:** **12.11** Programa de monitoreo de fugas. Programa de monitoreo de fugas. El distribuidor debe cumplir lo establecido en el Apéndice 3, "Monitoreo, detección y clasificación de fugas de gas natural y gas LP en ductos".	**Sí procede** cambiar el texto actual con el objeto de contar con una norma integral. **Texto modificado:** **12.11** Programa de monitoreo de fugas. Programa de monitoreo de fugas. El distribuidor debe cumplir lo establecido en el Apéndice 3, "Monitoreo, detección y clasificación de fugas de gas natural y gas LP en ductos".

Texto actual:

12.13 Mantenimiento de estaciones de regulación y de regulación y medición.

Las estaciones de regulación y de regulación y medición, se deben someter a un programa anual de inspección y pruebas que cubra lo siguiente:

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
● **Asociación Mexicana de Gas Natural, A.C.** ● **Maxigas** **Texto propuesto:** **12.13** Mantenimiento de estaciones de regulación y de regulación y medición. Las estaciones de regulación y de regulación y medición, se deben someter a un programa **periódico** de inspección y pruebas que cubra lo siguiente:	**No procede** cambiar el texto actual porque el grupo de trabajo acordó que el periodo máximo de inspección debe ser un año. Lo que quiere decir que un distribuidor puede realizar un programa de mantenimiento de sus estaciones más frecuente.

Texto actual:

14. Distribución de gas licuado de petróleo por medio de ductos

14.1 Se entiende por sistema de distribución de gas licuado de petróleo por medio de ductos, al conjunto de ductos, compresores, reguladores, medidores y otros equipos para recibir, conducir y entregar, en estado gaseoso, gas licuado de petróleo por medio de ductos dentro de una zona, desde el sistema de almacenamiento del mismo hasta el medidor de los usuarios, siendo éste el punto de conexión del sistema del Distribuidor con las instalaciones para el aprovechamiento.

14.2 Esta Norma es aplicable en su totalidad al sistema de distribución de gas licuado de petróleo por medio de ductos.

Promovente y comentarios presentados	Respuesta y modificación a la NOM
Pemex. Gas y Petroquímica Básica. Subdirección de Gas Licuado y Petroquímicos Básicos. Gerencia de Planeación de Negocios. **Comentario:** Con motivo de los proyectos que actualmente se están desarrollando, relacionados con la interconexión de plantas de distribuidores que reciben el suministro de gas LP mediante el LPG-Ducto, solicito a usted, presentar al Comité Consultivo Nacional de Normalización de Gas Natural y Gas LP por Medio de Ductos, los requisitos a cumplir por cualquier distribuidor que solicite recibir el suministro de gas LP por el medio indicado anteriormente, mismos que se detallan a continuación, a fin de que se incluyan en la Norma Oficial Mexicana PROY-NOM-003-SECRE-2000, Distribución de gas natural. **Texto propuesto:** **Extracción** A efectos de asegurar la operación del sistema de transporte de gas LP de PGPB, el volumen mínimo a extraer en cada interconexión al LPG-Ducto, será como mínimo de 3,000 barriles diarios, en forma continua y uniforme, durante las 24 horas del día y los 365 días del año. El número de extracciones por tramos será determinado por el permisionario del sistema de transporte con base a las capacidades operativas, condiciones de operación, la disponibilidad del producto, así como aspectos de seguridad. El permisionario del sistema de transporte, en su caso, determinará las bases de usuario para que el interesado en la instalación de la planta elabore la ingeniería y la planta. Al término de la elaboración de la ingeniería, esta deberá ser aprobada por el permisionario del sistema de transporte. Las plantas susceptibles de interconectarse, antes de iniciar sus operaciones deberán contar con los permisos correspondientes, manuales y procedimientos de operación, mantenimiento y seguridad industrial, así como, su plan de emergencias, autorizados por las autoridades y dependencias correspondientes.	**No procede** agregar el texto propuesto porque se refiere a condiciones del sistema de transporte de gas LP para transacciones comerciales entre el permisionario de transporte y el permisionario de distribución, los cuales son materia de un contrato mercantil y no de una NOM de aplicación general.

Recepción del producto El control del patín de medición debe ser realizado a través de una Unidad de Control Local (UCL). El sistema de medición debe considerar un patín de operación normal y otro como relevo. Debe contar con la instrumentación necesaria para la indicación y control de las variables más importantes, mediante los siguientes instrumentos, tales como: ● Válvula controladora de presión ● Medidor de flujo másico (coriolis) ● Arreglo de válvulas para calibración (válvulas doble sello) ● Válvula de control de flujo ● Dispositivos de relevo de presión (válvula de seguridad) ● Instrumentación para la medición de presión, temperatura, densidad y flujo A la entrada de los patines de medición se requiere un sistema de filtrado que consiste en dos filtros tipo canasta sencillos, una para operación normal y otro para relevo. Se requieren dos válvulas de corte operadas eléctricamente para cierres programados y por emergencia incluyendo el dispositivo de cierre automático, una de ellas localizada a la entrada de los patines de medición y la otra a la salida de los mismos. Para la operación normal se requiere una válvula de retención para evitar retrocesos de flujo, localizada a la salida de los patines de medición.	**No procede** agregar el texto propuesto porque se refiere a condiciones del sistema de transporte de gas LP para transacciones comerciales entre el permisionario de transporte y el permisionario de distribución, los cuales son materia de un contrato mercantil y no de una NOM de aplicación general.
Supervisión El permisionario del sistema de transporte realizará la supervisión de la interconexión entre el sistema de transporte y el ramal de abastecimiento.	**No procede** agregar el texto propuesto porque se refiere a condiciones del sistema de transporte de gas LP para transacciones comerciales entre el permisionario de transporte y el permisionario de distribución, los cuales son materia de un contrato mercantil y no de una NOM de aplicación general.
Comisión Reguladora de Energía Con el objeto de contar con una norma integral y simplificar su cumplimiento y vigilancia, se propone anexar como Apéndice 1, el contenido de la NOM-006-SECRE-1999, "Odorización del Gas Natural", como Apéndice 2 NOM-008-SECRE-1999, "Control de Corrosión externa en tuberías de acero enterradas y/o sumergidas" y como Apéndice 3, el contenido de la NOM-009-SECRE-2001, "Monitoreo y Detección de fugas". Asimismo, se incorpora el Procedimiento de Evaluación de la Conformidad (PEC).	**Sí procede, se anexan los tres apéndices y el PEC a la norma.**

México, D.F., a 5 de diciembre de 2002.- El Comisionado y Presidente del Comité Consultivo Nacional de Normalización de Gas Natural y de Gas Licuado de Petróleo por Medio de Ductos, **Raúl Monteforte Sánchez**.- Rúbrica.

SECRETARIA DE ECONOMIA

RESOLUCION final de la investigación antidumping sobre las importaciones de tubería estándar, mercancía actualmente clasificada en las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 de la Tarifa de la Ley de los Impuestos Generales de Importación y de Exportación, originarias de la República de Guatemala, independientemente del país de procedencia.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Secretaría de Economía.

RESOLUCION FINAL DE LA INVESTIGACION ANTIDUMPING SOBRE LAS IMPORTACIONES DE TUBERIA ESTANDAR, MERCANCIA ACTUALMENTE CLASIFICADA EN LAS FRACCIONES ARANCELARIAS 7306.30.01 Y 7306.30.99 DE LA TARIFA DE LA LEY DE LOS IMPUESTOS GENERALES DE IMPORTACION Y DE EXPORTACION, ORIGINARIAS DE LA REPUBLICA DE GUATEMALA, INDEPENDIENTEMENTE DEL PAIS DE PROCEDENCIA.

Visto para resolver el expediente administrativo 16/01, radicado en la Unidad de Prácticas Comerciales Internacionales de la Secretaría de Economía, en adelante la Secretaría, se emite la presente Resolución, de conformidad con los siguientes:

RESULTANDOS

Presentación de la solicitud

1. El 22 de mayo de 2001, Hylsa, S.A. de C.V., en lo sucesivo Hylsa, por conducto de su representante legal, compareció ante esta Secretaría para solicitar el inicio de la investigación administrativa en materia de prácticas desleales de comercio internacional en su modalidad de discriminación de precios y la aplicación del régimen de cuotas compensatorias sobre las importaciones de tubería estándar, originarias de la República de Guatemala, independientemente del país de procedencia.

2. La solicitante manifestó que en el periodo comprendido del 1 de julio al 31 de diciembre de 2000, las importaciones de tubería estándar, originarias de la República de Guatemala, realizadas en condiciones de discriminación de precios, causaron daño o amenaza de daño a su planta productiva, lo que se reflejó en el deterioro de su actividad comercial y sus operaciones financieras.

Empresa solicitante

3. Hylsa es una empresa constituida conforme a las leyes de los Estados Unidos Mexicanos, con domicilio para oír y recibir notificaciones en avenida Munich número 101, colonia Cuauhtémoc, San Nicolás de los Garza, Nuevo León, cuya actividad consiste, entre otras, en la fabricación, explotación y venta de hojalata de lámina y toda clase de artículos similares o conexos.

4. Conforme a lo previsto en el artículo 40 de la Ley de Comercio Exterior, en lo sucesivo LCE, la solicitante manifestó que durante el periodo comprendido del 1 de julio al 31 de diciembre de 2000, representó el 48 por ciento de la producción nacional de tubería estándar. Para acreditar lo anterior presentó una carta de la Cámara Nacional de la Industria del Hierro y del Acero, en lo sucesivo CANACERO, del 15 de mayo de 2001, indicando que de acuerdo con sus registros, las empresas fabricantes del producto referido son Hylsa, Tubería Nacional, S.A. de C.V., en lo sucesivo Tubería Nacional, Procarsa, S.A. de C.V. y Compañía Mexicana de Tubos, S.A. de C.V., en lo sucesivo Compañía Mexicana de Tubos; además la empresa solicitante presentó cartas de Tuberías Procarsa, S.A. de C.V., en lo sucesivo Tuberías Procarsa y Tubería Nacional, las cuales manifestaron su apoyo a la solicitud de inicio de investigación sobre las importaciones de tubería estándar originarias de la República de Guatemala, de fechas 19 de abril y 15 de marzo de 2001, respectivamente.

Información sobre el producto

A. Descripción del producto

5. De acuerdo con Hylsa, los productos importados originarios de la República de Guatemala y los de fabricación nacional son bienes comerciables o commodities que se producen principalmente a partir de lámina rolada en caliente, en medidas de diámetro que se encuentra en el rango de ½ a 6 pulgadas (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente) en diferentes cédulas. Asimismo, indicó que estos productos se conocen con el nombre genérico de tubería estándar, y comercialmente se les conoce también como tubería estándar galvanizada o tubería estándar negra. En el mercado nacional se le identifica como "tubería estándar" o "tubería de conducción" y en la República de Guatemala con los nombres de "cañería", "tubería ligera o liviana", "tubería mediana" y "tubería pesada o gruesa".

B. Régimen arancelario

6. De acuerdo con la nomenclatura arancelaria de la Tarifa de la Ley de los Impuestos Generales de Importación y de Exportación, en lo sucesivo TIGIE, el producto objeto de investigación se clasifica en las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99. La partida 7306 considera a "Los demás tubos y perfiles huecos (por ejemplo: soldados, remachados, grapados o con los bordes simplemente aproximados), de hierro o acero"; la subpartida 7306.30 comprende a "Los demás, soldados, de sección circular, de hierro o acero sin alear"; las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 los describe como "Galvanizados" y "Los demás", respectivamente.

7. La unidad de medida establecida en la TIGIE para las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 es el kilogramo, aunque las operaciones comerciales se realizan normalmente en toneladas métricas.

La solicitante indicó que a través de dichas fracciones arancelarias ingresan al mercado nacional, además de tubería estándar galvanizada y tubería estándar negra, respectivamente, los siguientes productos: a través de la primera fracción arancelaria, tubería estructural galvanizada y tubería tipo conduit; por la segunda tubería estructural negra.

8. Conforme a lo establecido en el Tratado de Libre Comercio entre los Estados Unidos Mexicanos y las repúblicas de El Salvador, Guatemala y Honduras, a partir de marzo de 2001 las importaciones procedentes de la República de Guatemala tienen una preferencia arancelaria sobre una tasa base de 15 por ciento, la cual se establece de la siguiente forma: 25 por ciento a partir del primer día del primer y segundo año, 30 por ciento a partir del primer día del tercer y cuarto año, 35 por ciento a partir del primer día del quinto y sexto año, y 40 por ciento a partir del primer día del séptimo año en adelante.

C. Características físicas y composición química

9. En el punto 84 de la resolución preliminar de la presente investigación, publicada el 13 de marzo de 2002 en el DOF, con base en lo establecido en los puntos 5 al 20 de dicha resolución, la Secretaría determinó que las características físicas y especificaciones técnicas que describen al producto investigado, tanto al importado de la República de Guatemala como al similar de fabricación nacional, son tubería estándar, negra o galvanizada, identificada también como tubería de conducción, con diámetro dentro de un rango de ½ a 6 pulgadas (equivalente a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente) y espesor de pared de 0.065 a 0.280 de pulgada (equivalente a 1.65 y 7.11 milímetros, respectivamente).

10. En el transcurso de la investigación, Tubac, S.A., en lo sucesivo Tubac, y Truper Herramientas, S.A. de C.V., en lo sucesivo Truper, argumentaron que la identificación del producto investigado como tubería estándar, galvanizada o negra, y la descripción de la misma, no permitían conocer el alcance o la cobertura del producto investigado. Asimismo, en esta etapa de la investigación el Gobierno de la República de Guatemala señaló que aún no se tenía certeza sobre cuál era el producto investigado. Los principales argumentos esgrimidos para sustentar lo anterior, son los siguientes:

A. En la literatura técnica y comercial sobre tubería de hierro y acero, así como de los productos que fabrica la solicitante, cuya fuente es su página de Internet, no existe ninguna referencia a lo que debe entenderse por tubería estándar; de hecho, conforme a su información comercial,

Hylsa produce “tubería pared gruesa”, la cual incluye “tubería para conducción”, conduit y “tubo mecánico”.

B. Los usos y funciones del producto investigado, indicados por la solicitante, corresponden tanto a tubería de conducción como a tubería mecánica y conduit.

C. En particular, Tubac indicó que la solicitante proporcionó referencias internacionales sobre estadísticas en donde se utiliza el término “tubería estándar”; sin embargo, en esa información se aprecia que esta tubería (tipo electric resistant welded, en lo sucesivo ERW) no incluye la mecánica y/o estructural.

D. En la solicitud de inicio, Hylsa indica que por las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 ingresan, además del producto investigado, importaciones de tubería estructural, galvanizada y negra, y conduit, las cuales excluye de esta investigación conforme a lo indicado en su escrito de réplica.

11. No obstante lo argumentado en el punto anterior, Tubac indicó que los argumentos y pruebas que obran en el expediente administrativo le permiten concluir que el producto objeto de esta investigación es tubería de hierro o acero de conducción con diámetro de ½ a 6 pulgadas (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente), negra y galvanizada, fabricada bajo la Norma ASTM y BS. Asimismo, contrario a lo argumentado por la solicitante, indicó que la tubería de conducción, como la que comercializa para estos fines, debe cumplir con los requisitos que establecen las Normas ASTM A53 y/o BS 1387, entre ellos la prueba hidrostática.

12. En ese sentido, Tubac señaló que no tiene conocimiento ni pruebas de que clientes de su mercado o del mercado mexicano que le hayan comprado tubería sin la prueba hidrostática, o bien, tubería estructural o mecánica con diámetro en el rango de ½ a 6 pulgadas (equivalente a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente), con espesor de pared en un rango de 0.075 a 0.280 de pulgada (equivalentes a 1.91 y 7.11 milímetros, respectivamente), y cédula 30, 40 y 80, que la hayan comercializado para fines de conducción. Asimismo, indicó que carece de información de que clientes que le hayan comprado tubería sin prueba hidrostática posteriormente le realicen esa prueba y la comercialicen como tubería para conducción.

13. En ese sentido, argumentó que el hecho de que clientes-distribuidores le compren tanto tubería mecánica como de conducción, le permite asegurar que no existe desviación en el uso de los productos; en particular, indicó que la tubería que fabrica con las especificaciones señaladas en el punto anterior, la comercializa para usos de estructuras, bananero y cercas.

14. Tomando en cuenta lo señalado, Tubac indicó que las tuberías denominadas como mecánica, industrial o estructural obtenidas a partir de lámina rolada en caliente, en calibres 16 y mayores (negra y galvanizada), para cerca y tipo conduit, no deberían ser productos objeto de esta investigación.

15. Por otra parte, contrario a lo argumentado por la solicitante, Tubac señaló que la tubería industrial fabricada a partir de lámina rolada en frío no puede ser utilizada para conducción porque se oxida más rápido y los diámetros exteriores que presenta, en relación con los diámetros iguales de tubería fabricada bajo la Norma ASTM, no tienen el espesor suficiente para ser roscados y para garantizar la prueba hidrostática; además, su composición química difiere de la requerida por las Normas ASTM A53 y BS 1387, aunque sobre esto último no aportó medios probatorios. En virtud de lo anterior, Tubac indicó que este tipo de tubería debe ser excluida de esta investigación, además de que, tal como lo reconoció, Hylsa no la fabrica.

16. En relación con lo argumentado por Tubac y Truper, la solicitante señaló que publicaciones internacionales especializadas en productos siderúrgicos, entre ellas, American Iron and Steel Institute y el Preston Pipe & Tube Report, esta última de uso generalizado en la industria y de referencia en transacciones comerciales, utilizan en sus estadísticas el término de tubería estándar; de hecho, Preston Pipe & Tube Report reportó en agosto de 2000 importaciones de tubería estándar realizadas por los Estados Unidos de América originarias de la República de Guatemala.

17. Asimismo, Hylsa indicó que el Departamento de Comercio Exterior de los Estados Unidos de América, en una investigación antidumping, describió a la tubería estándar como diseñada para la conducción de baja presión de agua y otros líquidos, gas natural, aire y gases en diversos sistemas; aunque también puede usarse para aplicaciones de soporte de carga ligera, tales como tubería para cercas, así como aditamentos de soporte y estructura para la construcción, entre otros usos que no son de conducción. Asimismo, indicó que ese organismo señaló que esta tubería generalmente cumple con las especificaciones de la Norma ASTM A 53 e incluye también a la tubería conduit sin acabados.

18. Hylsa argumentó que lo indicado en el punto anterior desmiente lo señalado por Tubac y Truper en cuanto a que en la literatura técnica y comercial sobre tubería de hierro y acero, así como de los productos que ella fabrica, no existe ninguna referencia a lo que debe entenderse por tubería estándar.

19. Por lo que se refiere a la aseveración de Tubac, Truper y del Gobierno de la República de Guatemala, en el sentido que no se ha establecido el alcance o cobertura del producto objeto de la investigación, Hylsa señaló que es inexacta, por las siguientes razones: no ha indicado en la información que ha proporcionado, la cual se encuentra en el expediente administrativo, que el producto investigado se define únicamente en función de sus aplicaciones; asimismo, la afirmación de que por las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 ingresan además del producto investigado, tubería estructural, negra y galvanizada, y tubería conduit, tiene como objeto señalar únicamente la especificidad arancelaria de la tarifa mexicana y no la definición de producto investigado por exclusión.

20. Hylsa argumentó que la información que se encuentra en el expediente administrativo del caso permite identificar al producto investigado: tubería estándar fabricada con acero al carbón, con costura longitudinal, tanto galvanizada como negra, utilizada principalmente para conducción, en diámetros que se encuentran en un rango de ¼ a 6 pulgadas (equivalente a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente) y en espesores de pared, lo cual precisó en esta etapa de la investigación, en un rango de 0.075 a 0.280 pulgadas (equivalente a 1.91 y 7.11 milímetros, respectivamente), en calibres iguales o mayores a 14, en diferentes cédulas, de las cuales la 30, 40 y 80 son las más comunes, y entre ellas la cédula 40 es la que tiene mayor demanda en el mercado.

21. Para ello, la solicitante proporcionó copia de las Normas BS 1387, ASTM 2002, DIN 2441 y DIN 2444, mismas que especifican características físicas y especificaciones técnicas de tuberías, incluidos los espesores de pared. A partir de esa documentación, la Secretaría observó que para la tubería de diámetros de ¼ a 6 pulgadas (equivalente a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente), el espesor mínimo de pared es igual o mayor de 2 milímetros -principalmente en los diámetros de ½, ¾ y 1 pulgada - (equivalentes a 12.70 19.05 y 25.40 milímetros, respectivamente), Asimismo, la solicitante proporcionó un catálogo de las tuberías que fabrica (Hylsa, Tubular Steel products) en donde se confirma lo indicado anteriormente; además, en ese catálogo se observó que la tubería que fabrica bajo la Norma ASTM A500 de diámetros ½, ¾ y 1 pulgada (equivalentes a 12.70, 19.05 y 25.40 milímetros, respectivamente), el espesor mínimo de pared es de 1.91 milímetros, aunque no se indica que tales especificaciones correspondan a cédula 40.

22. Hylsa argumentó que la tubería con las especificaciones de diámetros y espesores de pared que ha señalado presenta idénticas características físicas, químicas, de acabado y similares características de resistencia, independientemente de la norma bajo la cual se fabrique y del insumo principal para su producción, es decir, lámina rolada en caliente o en frío, lo cual fue señalado en la audiencia pública.

23. En cuanto al insumo a partir del cual se puede fabricar la tubería investigada, Hylsa señaló que en la resolución preliminar se indica que conforme a lo que establece la Tarifa de la Ley del Impuesto General de Importación, en lo sucesivo TIGI, la subpartida 7306.30 comprende a "los demás, soldados de sección circular, de hierro o acero sin alear". La información aportada, misma que obra en el expediente administrativo del caso, indica que el producto investigado se fabrica a partir de aceros sin alear; este término y acero al carbón son usados indistintamente para referirse a aceros que no contienen elementos

químicos para considerarlos aceros aleados. En razón de lo anterior, la tubería investigada puede fabricarse a partir de acero al carbón (acero no aleado), mediante lámina rolada en caliente o lámina rolada en frío.

24. Por otra parte, con el fin de desvirtuar que el proceso de oxidación es más rápido en la tubería fabricada a partir de lámina rolada en frío, lo que impide que se pueda utilizar para conducción, en comparación con la producida mediante lámina rolada en caliente, Hylsa indicó que ese proceso puede ser evitado mediante la aplicación de recubrimiento de barniz y zinc (tubería negra y galvanizada).

25. No obstante, Hylsa señaló que lo más frecuente es que la tubería para fines de conducción se fabrique a partir de lámina rolada en caliente, en razón de su precio y sus características físicas, los cuales permiten la fabricación de toda la gama del producto investigado en forma económica; por su parte, la lámina rolada en frío, además de ser más cara, por sus características físicas sólo se utiliza para fabricar una parte de la tubería investigada.

26. En cuanto a la norma de fabricación bajo la cual se fabrica la tubería investigada, Hylsa argumentó que no constituye una de las características esenciales de este producto; por ello, tuberías con las especificaciones de diámetros y espesores de pared que identifican al producto investigado, fabricados bajo normas diferentes, pueden utilizarse para conducción.

27. En apoyo a su aseveración, Hylsa indicó que la tubería estructural cédula 40, negra o galvanizada, fabricada mediante la Norma ASTM A500, presenta espesores de pared, características físicas y composición iguales que la tubería producida bajo la norma ASTM A53; por ello, además de fines estructurales, puede ser utilizada para conducción, por tanto, esta tubería debe incluirse dentro de la cobertura del producto objeto de la investigación.

28. Al respecto, en la audiencia pública Hylsa señaló que algunos de sus clientes le compran tubería sin prueba hidrostática (uno de los requisitos que debe cumplir la tubería fabricada bajo la norma ASTM A53), pero con las características físicas y especificaciones técnicas y químicas señaladas para la tubería investigada, y dichos clientes la utilizan para ciertos usos de conducción no críticos; o bien, le compran esa tubería para posteriormente realizarle la prueba hidrostática y comercializarla como de conducción. Con el fin de respaldar sus aseveraciones, la solicitante presentó escritos de otro productor nacional, de una empresa distribuidora y de un usuario final el cual también importa el producto investigado, así como facturas de venta a una de sus distribuidoras y facturas de venta de ésta a algunos de sus clientes.

29. A partir de esa documentación, la Secretaría observó que la solicitante y otro productor nacional venden tubería estructural a ciertos distribuidores y algunos de ellos la comercializan como de conducción; en algunos casos, antes de venderla como tal le realizan la prueba hidrostática. De hecho, una de las comercializadoras reconoció que comercializa tubería estructural como de conducción una vez que le ha realizado la prueba hidrostática.

30. En el mismo sentido, Hylsa indicó que tiene conocimiento de que empresas que realizan importaciones de tubería estructural posteriormente la comercializan en el mercado nacional como de conducción. Como prueba de lo anterior, aportó documentación de una empresa, la cual es una importadora a través de las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99, y atiende a un segmento de mercado en donde se consume tubería de conducción y adquiere de Hylsa tubería estructural. De esa documentación, la Secretaría observó que esa empresa adquiere de Hylsa tubería estructural ASTM A500 para, mediante un proceso, comercializarla para un fin de conducción.

31. Después de analizar los argumentos y las pruebas aportadas por las partes comparecientes en el transcurso de la investigación, los cuales forman parte del expediente administrativo con fundamento en el artículo 49, segundo párrafo de la LCE, la Secretaría contó con elementos suficientes para considerar que el uso principal para el cual está destinada la tubería investigada es la conducción, lo cual está vinculado fundamentalmente con ciertos rangos de diámetros y espesores de pared, y que el insumo para

su fabricación, lámina rolada en caliente o en frío, o la norma bajo la cual se fabrique, no necesariamente son determinantes para el uso referido.

32. En su lugar, la Secretaría encontró elementos suficientes para determinar que independientemente de la norma o del insumo que se utilice para su fabricación, las características físicas y especificaciones técnicas de la tubería objeto de la investigación son las que se indican a continuación: tubería fabricada con acero al carbón, con costura longitudinal, tanto galvanizada como negra, en un diámetro que se encuentra en un rango de ½ a 6 pulgadas (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente), y espesores de pared mayores a 0.075 y hasta 0.280 pulgadas (equivalentes a 1.91 y 7.11 milímetros, respectivamente), en calibres iguales o mayores a 14 y en diferentes cédulas, de las cuales la 30, 40 y 80 son las más comunes, aunque no las únicas. Lo anterior, tomando en consideración lo siguiente:

A. En la TIGIE se establece que las partidas 7208 y 7209 clasifican productos laminados planos de hierro o acero sin alear, laminados (sic) en caliente y en frío, respectivamente, y la subpartida 7306.30 comprende a "los demás, soldados, de sección circular, de hierro o acero sin alear". Tomando en cuenta lo anterior, la tubería objeto de esta investigación puede fabricarse a partir de lámina rolada en caliente o lámina rolada en frío.

B. La Secretaría no tuvo pruebas que respaldaran que el proceso de oxidación es más rápido en la tubería fabricada a partir de lámina rolada en frío, lo cual impediría que se pueda utilizar para conducción, en comparación con la producida mediante lámina rolada en caliente. Sin embargo, el proceso de recubrir a la tubería fabricada a partir de lámina rolada en frío mediante barniz o zinc, para obtener tubería negra o galvanizada, es un elemento para presumir que esta tubería puede utilizarse para conducción.

C. Por lo que se refiere al argumento de que los diámetros exteriores que presenta la tubería fabricada a partir de lámina rolada en frío no tienen el espesor de pared suficiente para ser roscados y para garantizar la prueba hidrostática, la Secretaría consideró que es inexacto, puesto que esa tubería en diámetros, espesores de pared y cédulas que identifican a la tubería investigada podría utilizarse para conducción.

D. De hecho, de acuerdo con especificaciones de la Norma A500 para tubería fabricada con lámina rolada en frío, la Secretaría observó que ésta puede fabricarse con espesores de pared que incluye el rango de espesor que presenta la tubería investigada.

E. Asimismo, a partir de especificaciones de la Norma A500 para tubería fabricada con lámina rolada en frío, se observó que ésta se fabrica con grados de composición química que incluye los A y B, mismos que indica la Norma A53 para tubería negra y galvanizada, lo cual desvirtúa la aseveración de la exportadora de que la composición química de la tubería fabricada a partir de lámina rolada en frío difiere de la requerida por las normas ASTM A53 y BS 1387 (mediante las cuales se fabrica principalmente la tubería para conducción).

F. La Secretaría, con base en lo indicado en los puntos 30 y 31 de esta Resolución, contó con evidencias suficientes que indican que empresas que adquieren, tanto de la producción nacional como de importaciones, tubería estructural fabricada bajo la Norma ASTM A500, pero en diámetro, espesor de pared y cédula 40 que identifican al producto investigado, la comercializan para conducción.

G. De acuerdo con la documentación que tuvo disponible la Secretaría sobre diámetros y espesores de pared de tuberías, misma que se indica en el punto 21 de esta Resolución, se apreció que en las tuberías de diámetros de ½ a 6 pulgadas (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente), el espesor mínimo de pared es igual o mayor de 2 milímetros -principalmente en los diámetros de ½, ¾ y 1 pulgada - (equivalentes a 12.70, 19.05 y 25.40 milímetros, respectivamente); asimismo, se observó que la tubería que fabrica la solicitante bajo la Norma ASTM A500 de diámetros ¾ y 1 pulgada, el espesor mínimo de pared es de 1.91 milímetros, aunque no se indica que tales especificaciones correspondan a cédula 40. Tomando en cuenta

lo anterior, la Secretaría determinó que el espesor de pared mínimo requerido para la tubería investigada es de 2 milímetros y no 1.91 milímetros.

33. Tomando en cuenta las características físicas y especificaciones técnicas que identifican a la tubería objeto de la investigación, mismas que se indican en el punto anterior, y teniendo en cuenta lo señalado por la solicitante, no están incluidas dentro de la cobertura de producto investigado, las siguientes tuberías: de pared delgada, conocida como industrial o estructural o mecánica, de diámetros en un rango que se encuentra entre 5/8 a 1½ pulgadas (equivalentes a 15.87 y 31.75 milímetros, respectivamente) y espesores menores a 2 milímetros; así como la tubería conocida como conduit, la cual generalmente es utilizada para conducción de cableado eléctrico en la construcción, y tiene diámetros de pared similares a los anteriores.

D. Proceso productivo

34. A partir de las visitas de verificación a la solicitante y a la exportadora Tubac, esta autoridad investigadora observó que el producto investigado importado de la República de Guatemala y el bien similar de fabricación nacional se fabrican mediante el proceso de soldado bajo resistencia eléctrica (ERW: electric resistant welded), con el cual se produce tubería con costura. El insumo principal para la fabricación de la tubería investigada es la lámina rolada en caliente aunque también puede utilizarse lámina rolada en frío; otros insumos importantes son la energía eléctrica, gas natural, zinc, agua, ácido clorhídrico y barniz.

35. El proceso de producción del producto investigado importado de la República de Guatemala y el bien similar de fabricación nacional es básicamente el mismo y se lleva a cabo en la siguiente forma: en una primera etapa las tiras de lámina se introducen en un molino para darle forma cilíndrica; posteriormente, los tubos son soldados y cortados, para luego ser enviados al área de templado, en donde en otros molinos, mediante calor, se les da el diámetro final; en una segunda etapa, la tubería es barnizada o pintada de color negro para obtener la tubería estándar negra, que es biselada o enviada a la línea de roscado, o bien, puede ser llevada a un proceso de galvanizado, tanto por la parte interior como por la exterior, para obtener la tubería estándar galvanizada, a la cual se puede realizar los procesos de biselado o roscado, conforme a lo requerido por los clientes.

36. Es importante destacar que la Secretaría se percató que en los molinos de las instalaciones productivas de Hylsa se fabrica la tubería con costura, negra y galvanizada, tanto para conducción como para fines mecánicos o estructurales, así como la tubería tipo conduit. Es decir, las tuberías indicadas se fabrican mediante el mismo proceso productivo; hecho reconocido por Hylsa, quien señaló que la tubería de conducción y la tubería estructural se producen en las mismas instalaciones. Por su parte, Tubac indicó que su línea de producción está diseñada y montada para fabricar cualquiera de las posibles combinaciones y acabados de la tubería que fabrica, la que incluye aquella que requiere prueba hidrostática.

E. Usos

37. La tubería investigada, tanto la negra como la galvanizada, se utiliza principalmente para conducción de agua, aire y líquidos no corrosivos, aunque puede ser utilizada con fines estructurales o mecánicos como barandales, andamios, señalamientos de tráfico, fabricación de niples y coples y otras aplicaciones. Cabe señalar que la tubería galvanizada se utiliza específicamente donde se requiere mayor protección contra el medio ambiente.

F. Normas

38. Con base en la información aportada por las partes comparecientes, misma que obra en el expediente administrativo, la Secretaría se percató que la tubería investigada, tanto galvanizada como negra, se fabrica principalmente conforme a lo establecido por las Normas Internacionales ASTM A 53, BS 1387, DIN 2440, DIN 2441 y JIS G 3454, aunque éstas no son determinantes para el uso; de hecho la Secretaría tuvo evidencias de que la tubería estructural fabricada a través de la Norma ASTM 500, pero con dimensiones de diámetro y espesor de pared que describen a la tubería investigada, se utiliza también para fines de conducción.

G. Tubería de diámetro de 1¼de pulgada (equivalente a 31.75 milímetros), calibre 14 y espesor de 0.075 pulgadas (equivalente a 1.91 milímetros)

39. En el transcurso de la investigación, Truper argumentó que para la fabricación de carretillas utiliza tubería fabricada a partir de lámina rolada en caliente sin decapar, con costura, en calibre 14, sin rosca y sin niple, de diámetro de 1¼de pulgada (equivalente a 31.75 milímetros) y espesor de 0.075 pulgadas (equivalente a 1.91 milímetros) y largo entre 3.35 y 6.70 metros.

40. Truper argumentó que esta tubería debe ser excluida del alcance de la investigación, puesto que la propia solicitante señala que no está incluida dentro de la cobertura del producto investigado la tubería de pared delgada, estructural, con espesores en un rango de calibre 15 a 22; es decir, no existe precisión si la tubería de calibre 14 está dentro de la cobertura de la investigación. Además, su inclusión podría repercutir en la cadena productiva, puesto que Truper se vería desplazada del mercado por falta de competitividad ante la eventual imposición de cuotas compensatorias a las importaciones de la tubería que consume.

41. Al respecto, Hylsa indicó que la tubería a que se refiere Truper debe ser incluida dentro de la cobertura del producto investigado por las siguientes razones: es tubería con costura que se produce a partir de lámina rolada en caliente y las dimensiones que presenta se encuentran dentro de las que identifican
a la tubería investigada -½ 6 pulgadas - (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente); produce y comercializa la tubería que consume Truper, como prueba de ello, proporcionó órdenes de producción y facturas de ventas de esa tubería; un importante sector que comercializa esta tubería, ferreterías y tiendas de artículos de plomería, por su giro comercializan tubería para conducción.

42. En relación con la tubería que consume Truper, la Secretaría observó lo que se indica a continuación:

A. La solicitante, a requerimiento de información de esta autoridad investigadora, proporcionó un listado de la tubería investigada en cuanto a diámetros y espesores, el cual no incluye la tubería que consume Truper, tomando en cuenta de forma conjunta el diámetro de 1¼de pulgada y el espesor de pared de 1.91 milímetros. En relación con lo anterior, la solicitante había señalado que el diámetro 1¼de pulgada (equivalente a 31.75 milímetros) se encontraba dentro del rango de diámetros de la tubería investigada.

B. Al respecto, con base en copias de las normas BS 1387, ASTM 2002, DIN 2441 y DIN 2444, relativas a las especificaciones técnicas de tuberías, mismas que proporcionó la solicitante, entre ellas tubo pesado, mediano, tubería de extremos lisos, tubería estándar negra y galvanizada, la Secretaría observó que para la tubería de diámetro de 1¼ de pulgada (equivalente a 31.75 milímetros), se establece un diámetro mínimo de 2.60 milímetros.

C. Asimismo, con base en el catálogo que proporcionó la solicitante sobre las tuberías que fabrica (Hylsa, Tubular Steel Products), se consigna que la tubería que fabrica bajo la norma ASTM A500 de diámetro de 1¼de pulgada (equivalente a 31.75 milímetros), el espesor mínimo de pared es de 2.29 milímetros (equivalente a 0.090 pulgada) y no se indica que tales especificaciones correspondan a cédula 40.

D. Por otra parte, de la documentación proporcionada por la solicitante para probar que fabrica y comercializa la tubería que consume Truper, la Secretaría observó lo siguiente: las órdenes de producción indican que produce tubería estructural y de conducción de diámetro de 1¼ de pulgada (equivalente a 31.75 milímetros) con espesores de pared que se encuentran en un rango mayor al espesor de la tubería que consume Truper; por lo que se refiere a las facturas de venta, si bien éstas se refieren a tubería mecánica de 1¼de pulgada de diámetro (equivalente a 31.75 milímetros), no indican el espesor de pared. De manera que la Secretaría no tuvo evidencias de que Hylsa produce y vende la tubería de diámetro de 1¼de pulgada (equivalente a 31.75 milímetros) con espesor de 1.91 milímetros.

E. Aunado a lo anterior, Hylsa señaló que no tiene evidencia concluyente de casos concretos de que la tubería que utiliza Truper se haya utilizado para conducción de agua, líquidos no corrosivos o gases. Cabe señalar que Truper indicó que la tubería de diámetro de 1¼ de pulgada (equivalente a 31.75 milímetros) y espesor de pared de 1.91 que adquiere, la utiliza como insumo para la fabricación de carretillas; asimismo, Hylsa no le ha vendido la tubería indicada -o no ha sido su cliente- a Truper.

43. En suma, por lo indicado en el punto anterior y teniendo en cuenta las características físicas y especificaciones técnicas de la tubería objeto de la investigación establecidas en el punto 32 de esta Resolución, la Secretaría no encontró elementos suficientes para justificar la inclusión dentro de la cobertura de la tubería investigada a la utilizada por Truper, mencionada en el punto 39 de esta Resolución.

Inicio de la investigación

44. Una vez cubiertos los requisitos previstos en la LCE, en el Reglamento de la Ley de Comercio Exterior, en lo sucesivo el RLCE, y en el Acuerdo relativo a la Aplicación del Artículo VI del Acuerdo General Sobre Aranceles Aduaneros y Comercio de 1994, en lo sucesivo el Acuerdo Antidumping, el 24 de agosto de 2001, se publicó en el DOF la resolución por la que se aceptó la solicitud y se declaró el inicio de la investigación antidumping sobre las importaciones de tubería estándar, originarias de la República de Guatemala, fijando como periodo de investigación el comprendido del 1 de julio al 31 de diciembre de 2000.

Convocatoria y notificaciones

45. Mediante la publicación a que se refiere el punto anterior, la Secretaría convocó a los importadores, exportadores y a cualquier persona que considerara tener interés jurídico en el resultado de la investigación, para que comparecieran a manifestar lo que a su derecho conviniese.

46. Con fundamento en los artículos 53 de la LCE y 142 del RLCE, la autoridad instructora procedió a notificar el inicio de la investigación antidumping a la solicitante, al gobierno de la República de Guatemala y a las empresas importadoras y exportadoras de que tuvo conocimiento, corriéndoles traslado a estas últimas de la solicitud y de sus anexos, respuesta a la prevención, así como de los formularios oficiales de investigación, con el objeto de que presentaran la información requerida y formularan su defensa.

Empresas comparecientes

47. Derivado de la convocatoria y notificaciones descritas en los puntos 50 y 51 de esta Resolución, comparecieron las empresas solicitante, exportadora y usuario industrial, la cual indebidamente compareció en esa etapa con el carácter de importadora, cuyas razones sociales y domicilios se mencionan
a continuación:

Solicitante

Hylsa
Avenida Munich No. 101
Colonia Cuauhtémoc
San Nicolás de los Garza, Nuevo León.

Exportadora

Tubac
Vicente Suárez No. 42-A, despacho 2
Colonia Condesa
C.P. 06140, México, D.F.

Usuario industrial

Truper
Miguel de Cervantes Saavedra No. 67
Col. Granada
C.P. 11520, México, D.F.

Réplica de la solicitante

48. En ejercicio del derecho de réplica, que le confiere el artículo 164, párrafo segundo del RLCE, la empresa Hylsa mediante escrito de 8 de noviembre de 2001, compareció ante esta Secretaría, para presentar sus contrargumentos o réplicas, respecto de la información, argumentos y pruebas presentados a esta autoridad investigadora por las demás partes interesadas.

Resolución preliminar

49. Como resultado del análisis de la información, argumentos y pruebas presentadas en la etapa preliminar del procedimiento de mérito, la Secretaría publicó la resolución preliminar en el DOF del 13 de marzo de 2002, mediante la cual se continuó el procedimiento de investigación antidumping, imponiendo las siguientes cuotas compensatorias provisionales.

A. Para las importaciones procedentes de la empresa Tubac de tubería estándar galvanizada que ingresan por la fracción arancelaria 7306.30.01 de la TIGI, se impuso una cuota compensatoria provisional de 3.41 por ciento.

B. Para las importaciones procedentes de la empresa Tubac de tubería estándar negra que ingresan por la fracción arancelaria 7306.30.99 de la TIGI, se impuso una cuota compensatoria provisional de 12.82 por ciento.

C. Para las importaciones procedentes de todas las demás empresas exportadoras de tubería estándar galvanizada que ingresan por la fracción arancelaria 7306.30.01 de la TIGI, se impuso una cuota compensatoria provisional de 25.83 por ciento.

D. Para las importaciones procedentes de todas las demás empresas exportadoras de tubería estándar negra que ingresan por fracción arancelaria 7306.30.99 de la TIGI, se impuso una cuota compensatoria provisional de 26.59 por ciento.

Convocatoria y notificaciones

50. Mediante la publicación a que se refiere el punto anterior, la Secretaría convocó al productor nacional, importadores, exportadores y a cualquier persona que considerara tener interés jurídico en el resultado de la investigación, para que comparecieran a manifestar lo que a su derecho conviniese y a presentar las argumentaciones y pruebas que estimaran pertinentes, conforme a lo dispuesto en el artículo 164 del RLCE.

51. Asimismo, con fundamento en los artículos 57 de la LCE y 142 del RLCE, la autoridad instructora procedió a notificar al gobierno de la República de Guatemala y a las empresas exportadora y solicitante comparecientes, y a Truper, la resolución preliminar de la investigación antidumping, concediéndoles un plazo de 30 días hábiles, para que presentaran las argumentaciones y pruebas complementarias que estimaran pertinentes.

Prórrogas

52. En respuesta a las solicitudes presentadas por Tubac, Truper, Exportacero, S.A., y el Ministerio de Economía de la República de Guatemala, la Secretaría les otorgó prórroga hasta el 14 de mayo de 2002, para que presentara información y pruebas complementarias en la investigación.

Reunión técnica de información

53. Dentro del plazo establecido en el artículo 84 del RLCE, las empresas Tubac e Hylsa solicitaron la realización de reuniones técnicas de información, con el objeto de conocer la metodología utilizada por la Secretaría en la resolución preliminar para determinar los márgenes de discriminación de precios y daño, así como la relación causal.

54. El 4 de abril de 2002, se celebraron las reuniones técnicas con los representantes de las empresas Tubac e Hylsa. De estas sesiones la Secretaría levantó un reporte por cada empresa, mismos que obran en el expediente administrativo del caso, de conformidad con el artículo 85 del RLCE.

Argumentos y medios de prueba de las comparecientes

55. Derivado de la convocatoria y notificaciones a que se refieren los puntos 50 y 51 de esta Resolución, para la etapa final del procedimiento comparecieron las empresas exportadora, usuaria industrial, el gobierno de la República de Guatemala y la empresa solicitante, que a continuación se señalan, mismas que presentaron información, argumentos y pruebas complementarias que, junto con las exhibidas en la etapa preliminar de la investigación, fueron analizadas y valoradas por la autoridad investigadora.

Importadoras

56. Durante el procedimiento, no comparecieron empresas importadoras.

Exportadoras

Tubac

57. Mediante escrito de fecha 14 de mayo de 2002, Tubac compareció para argumentar lo siguiente:

A. En la solicitud de inicio de investigación Hylsa identifica el producto objeto de investigación como tubería estándar, utilizada principalmente para la conducción de agua, gases, líquidos no corrosivos, cables y alambres, así como la producción de niples, coples, conexiones, estructuras, defensas, entre otros, con diámetro de ¼ a 4 pulgadas, sin embargo en la respuesta 6 del formulario oficial señala que las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 incluyen otros productos además del investigado, siendo éstos tubería estructural galvanizada y negra y tubería tipo conduit.

B. De la primera comparecencia de Tubac en la cual presentó información comercial de Hylsa, se desprende que la solicitante produce tubería de pared gruesa clasificada en tres grupos: para conducción, conduit y tubo mecánico; si el producto investigado, según la solicitante, es tubería para conducción, la tubería conduit y el tubo mecánico no son productos objeto de investigación.

C. De los argumentos y comentarios vertidos por Hylsa en sus diferentes comparecencias se desprende el reconocimiento explícito de que la mercancía investigada es la tubería de hierro o acero de conducción con diámetro interior de ½ a 4 pulgadas, negra y galvanizada, asimismo, hay el reconocimiento en el sentido de que la tubería mecánica y estructural negra y galvanizada y la tubería conduit no son productos objeto de investigación.

D. Solicita a la autoridad investigadora que de imponerse cuotas compensatorias definitivas a la importación de tubería de conducción negra y galvanizada con diámetro de ½ a 4 pulgadas, especifique en forma clara las mercancías que se exceptúan del pago de dichas cuotas.

E. Los argumentos y pruebas presentados por Truper en la comparecencia de 19 de octubre de 2001, debieron ser considerados por la autoridad en términos del artículo 6.12 del Acuerdo Antidumping, por ser usuario industrial la mencionada empresa.

F. No se realizó el examen previo al inicio de investigación acerca de la legitimidad de la solicitante, ni tampoco se definió la participación relativa de los demás productores de tubería estándar en el total de la producción nacional o la parte principal de la producción nacional supuestamente afectada por las importaciones objeto de dumping.

G. En el punto 67 de la resolución preliminar, se desestimó la propuesta de Tubac para determinar el valor normal para 2 códigos de producto con base en la opción de valor reconstruido. Al respecto, para esos 2 códigos no se efectuaron ventas al mercado interno, ni de exportación a un tercer país de mercancías idénticas o similares, por lo que se propuso determinar el valor normal mediante la opción de valor reconstruido conforme al artículo 31 de la LCE, sin embargo, como en el periodo investigado no se tuvo producción de dichos códigos, se propuso el valor

reconstruido de mercancías similares producidas en ese periodo, finalmente, propone una metodología más razonable para el cálculo del ajuste por diferencias físicas.

H. Es cierto que Tubac exportó más códigos de producto de los 32 reportados a la autoridad investigadora en su respuesta a la resolución de inicio de la investigación, sin embargo los códigos no reportados corresponden a producto no investigado, pues la mercancía investigada es tubería de conducción con diámetro de ½a 4 pulgadas, en tanto que las exportaciones de Tubac a los Estados Unidos Mexicanos incluyen tubería negra y galvanizada tanto de conducción (mercancía investigada) como de uso mecánico, estructural e industrial.

I. Los códigos de producto proporcionados por Tubac no son arbitrarios ya que corresponden a los utilizados en su sistema contable e identifican plenamente el tipo de tubo de que se trata, permitiendo que la comparación sea entre códigos idénticos y sólo cuando no existan éstos, se comparen códigos similares realizando los ajustes correspondientes.

J. La solicitante argumenta que el principal insumo para la fabricación de tubería es lámina rolada en caliente la cual es fabricada en varias plantas propiedad de Duferco Participations Holding LTD., en lo sucesivo Duferco, este argumento es falso ya que Duferco no cuenta con ninguna planta para la producción de este insumo. Todos los insumos adquiridos para la producción de la tubería objeto de investigación son adquiridos a partes no relacionadas y a precios de mercado, buscando siempre los proveedores con precios más competitivos.

K. Los márgenes de dumping encontrados preliminarmente y ajustados mediante la presentación de información adicional, son inferiores a los márgenes propuestos por la solicitante, lo que permite concluir que la solicitud de investigación fue frívola derivada de la poca información que presentó para acreditar el valor normal del producto investigado, asimismo, los márgenes de dumping casi de minimis también permitirán a la autoridad investigadora concluir que el daño alegado no debe imputarse a las importaciones investigadas.

L. La información de valor normal y precio de exportación que ha proporcionado Tubac en el expediente administrativo constituye la mejor información disponible, por lo que los márgenes de dumping que en su caso se arrojen deben corresponder a la información específica de la empresa.

M. Acerca de las conclusiones preliminares basadas en datos sobre el mercado internacional, no es técnicamente aceptable el ejercicio que presentó Hylsa y avala la autoridad, porque las importaciones de los Estados Unidos de América se ordenan por precio de mayor a menor, sin considerar la participación de los principales países proveedores, es decir, indebidamente en el análisis que presenta Hylsa se le da el mismo valor (crédito o ponderación) a cualquier país proveedor, sólo en función del precio promedio de sus exportaciones a los Estados Unidos de América, sin importar incluir en la comparación países con exportaciones marginales, sólo para decir que la República de Guatemala ocupa el lugar 15o. en la escala de países proveedores en función de precio y de ahí concluir que se trata de un país con precios discriminados en el mercado internacional.

N. La metodología aplicada por la autoridad en los puntos 120 a 126 de la resolución preliminar resulta improcedente, sobre todo lo relativo a las importaciones procedentes de países distintos a la República de Guatemala, la autoridad admite que la muestra de pedimentos de importación utilizados representó sólo el 3 por ciento del total de mercancías importadas de países no investigados, por lo que siendo tan baja la muestra procedió a identificar los precios máximos y mínimos de las importaciones relativas al producto investigado, de acuerdo con facturas y pedimentos de importación revisados. La autoridad encontró que en el periodo investigado el 46 por ciento correspondió a tubería objeto de investigación, porcentaje que aplicó a las importaciones correspondientes a los meses de julio a diciembre de 1998 y 1999, pero no es razonable extrapolar precios máximos y mínimos de las importaciones originarias de la República de Guatemala para identificar la tubería supuestamente estándar de otros orígenes

como tampoco lo es asumir que lo ocurrido en un periodo se repite mecánicamente en periodos anteriores.

O. Admitir la metodología de la autoridad investigadora señalada en los puntos 120 a 126 de la resolución preliminar, contradice las afirmaciones de Hylsa en el sentido de que de las importaciones registradas en las fracciones investigadas, el 30 por ciento corresponde a tubería estándar y el 70 restante a tubería de otro tipo, estructura que igualmente conserva el mercado nacional, según su dicho.

P. De lo anterior, se desprende que no se contó con información fehaciente sobre las importaciones del producto investigado, salvo quizás las originarias de la República de Guatemala y particularmente de Tubac, por lo mismo las observaciones que realizó la autoridad investigadora sobre las importaciones del producto investigados en la resolución preliminar, tales como precios unitarios, tendencia de crecimiento y participación en el mercado nacional, son inválidas.

Q. Con fundamento en el artículo 3.5 del Acuerdo Antidumping, se solicita a la Secretaría que en su análisis de daño a la producción nacional, elimine del efecto de las importaciones el volumen de aquellas exportaciones de Tubac a los Estados Unidos Mexicanos no vendidas a precios dumping. La información de las exportaciones no vendidas a precios dumping obran en el expediente administrativo en el análisis de discriminación de precios por código de producto de la empresa exportadora, y permitirá a la autoridad no sobrevalorar el volumen de las importaciones supuestamente discriminadas en los efectos sobre la producción nacional.

R. Si bien en el 2001 la economía guatemalteca sufrió los estragos de la crisis mundial así como los consecuentes problemas internos, salió mejor librada ese año que el resto de la generalidad de países, en especial en comparación con los Estados Unidos Mexicanos. A partir de 2002 la economía de la República de Guatemala está observando un mejor desempeño que cualquier otra economía de la región latinoamericana y en el promedio del Hemisferio Occidental, según se desprende de las proyecciones más recientes del Fondo Monetario Internacional anunciadas en abril pasado en la publicación World Economic Review.

S. En relación a los efectos de las importaciones investigadas en las variables financieras de la solicitante, no es posible admitir que una compañía de la magnitud y capacidad empresarial como Hylsa admita que no tiene un sistema contable para discriminar el estado de costos, ingresos y utilidades de un producto específico (la tubería estándar) que según su decir representa el 30 por ciento de su producción total de tubería.

T. En el punto 169 de la resolución preliminar la autoridad investigadora determinó que el análisis de las variables financieras se refiere a la gama de producto más restringida, asimismo, se hizo la aclaración de que la información proporcionada por la solicitante sobre dicha división, se encuentra expresada en términos anuales, a partir de lo cual, la Secretaría se allegaría en la siguiente etapa de la información de Hylsa División Aceros Tubulares, en lo sucesivo Hylsa-DAT, correspondiente al periodo investigado y sus periodos previos comparables, con lo cual la autoridad suplió en su deficiencia a la solicitante considerando aplicable el criterio establecido en el artículo 3.6 del Acuerdo Antidumping.

U. Tubac no está de acuerdo en que se analicen simultáneamente el presunto daño y la presunta amenaza de daño porque ello debe corresponder a procedimientos independientes, además de que no se contó con información fehaciente sobre las importaciones de tubería estándar de la República de Guatemala y otros orígenes, ni de la producción del resto de los productores nacionales, por lo cual cualquier estimación sobre la supuesta capacidad libremente disponible de la República de Guatemala carece de sustento.

V. La solicitante, para confundir a la autoridad investigadora respecto al tema de la capacidad instalada, señala en su escrito de argumentos a la preliminar que conforma el informe anual de Duferco para 2001 se realizaron inversiones para aumentar la capacidad de producción de la

República de Guatemala. Sin embargo, de la copia del informe proporcionado en el anexo 11 de su escrito se desprende que lo único que se señala es que "Menores inversiones han permitido recientemente incrementar el tamaño de los tubos hasta 4 pulgadas, lo que permitirá tener una mayor participación en el atractivo mercado doméstico". Por lo que solicita a la autoridad investigadora desechar como pruebas de amenaza de daño relacionadas con la supuesta capacidad libremente disponible de la República de Guatemala, las presentadas por la solicitante ya que faltan a la realidad.

W. Las importaciones de la República de Guatemala a los Estados Unidos Mexicanos se incrementaron en 1999 y mostraron su mayor crecimiento en 2000, posesionándose de una pequeña parte del mercado mexicano; para el 2001 éstas mostraron una disminución de 37 por ciento, por tanto el crecimiento entre 1999 y 2000 que argumenta la autoridad no es representativo, toda vez que comparar el año de consolidación de las importaciones con el año en que éstas se inician, forzosamente arrojan altas tasas de crecimiento.

X. La tubería estándar de la República de Guatemala quedó fuera de la salvaguarda aplicada por los Estados Unidos de América.

Y. Las exportaciones del producto investigado hacia los Estados Unidos Mexicanos llegaron a un tope en el periodo investigado y han mostrado descenso desde entonces, de cualquier modo la operación con los Estados Unidos Mexicanos tienen su justificación con los objetivos del Tratado de Libre Comercio suscrito entre ambos países de promover el comercio recíproco.

58. Con objeto de acreditar lo anterior, Tubac presentó lo siguiente:

A. Documento con la diferencia del costo de producción de los códigos similares a los exportados a los Estados Unidos Mexicanos, de abril de 2001.

B. Copia de facturas de venta de Tubac a los Estados Unidos Mexicanos durante el periodo investigado.

C. Copia de la tabla titulada "Selección de Países del Hemisferio Occidental, producto interno bruto, real, precios al consumidor y balanza de cuenta corriente" sin especificar la fuente y fecha de publicación.

Usuario industrial

Truper

59. La información que a continuación se señala fue presentada por Truper mediante escrito del 19 de octubre de 2001, la cual se toma en cuenta para esta etapa de la investigación, pues dicha empresa solicitó se le considerara como usuario industrial del producto investigado con fundamento en el artículo 6.12 del Acuerdo Antidumping durante la investigación, motivo por el cual la respuesta al formulario de empresas importadoras investigadas por discriminación de precios y sus anexos no se toman en cuenta para esta investigación de conformidad con el artículo 51 de la LCE, pues no realizó importaciones del producto investigado durante el periodo de julio a diciembre de 2000.

A. Previo el inicio de la investigación, la Secretaría no intento conocer o siquiera estimar la producción de tubería estándar, de lo que se desprende que tampoco pudo cerciorarse cuál es el porcentaje de participación de la solicitante en la producción nacional de tubería estándar.

B. Se inició la investigación sin tener el grado de apoyo necesario que permita comprobar si los productores nacionales que apoyan la investigación representan más del 50 por ciento de la producción nacional.

C. La solicitante no precisó la tubería objeto de investigación, ya que la descripción que proporciona es insuficiente y confusa, lo que no permite conocer el verdadero alcance o cobertura del producto investigado.

D. Truper requiere para su proceso productivo tubería de pared delgada, clasificada en la fracción arancelaria 7306.30.99 de la TIGI, de la cual existen al menos cuatro productores nacionales, lo que implica que el cálculo de participación de Hylsa en la producción nacional total de dicho producto es incorrecto, por lo que se debe aclarar y precisar que la tubería de pared delgada no está sujeta a investigación.

E. Toda vez que la comparecencia de Truper como parte interesada obedece a la falta de precisión respecto al producto investigado, para no quedar en estado de indefensión, se adhiere y hace suyos los argumentos sobre daño, amenaza de daño y causalidad que presentó la exportadora Tubac.

F. Truper no ha adquirido tubería de Hylsa, por lo que ésta no puede alegar un desplazamiento de sus ventas a favor de la República de Guatemala.

G. De imponerse cuota compensatoria a la tubería de pared delgada que consume Truper, se afectaría el interés de la cadena productiva, toda vez que ésta se utiliza para la fabricación de carretillas, mercancía ampliamente utilizada en la construcción y otros servicios.

H. Es del conocimiento de Truper que existen al menos cuatro productores de tubo de lámina rolada en caliente sin decapar calibre 14 con costura, sin rosca y sin niple, diámetro exterior 1¼de pulgada y largo de 3.35 metros a 6.70 metros (tubo industrial) o "tubo de pared delgada" que consume Truper, las empresas productoras son Conduit, S.A. de C.V., Pytsa Monclova, S.A. de C.V., Operadora de Manufacturas de Tubos, S.A. de C.V., y Centro de Servicio Placa y Lámina, S.A. de C.V.

60. Para sustentar su dicho, Truper presentó lo siguiente:

A. Copia del documento titulado "Diez Años de Estadística Siderúrgica 1991-2000", editado por la Cámara Nacional de la Industria del Hierro y del Acero.

B. Páginas de Internet de Hylsamex, tituladas "Tubería Pared Gruesa: para Conducción", "Tubería Pared Gruesa: Tubo Mecánico", "Tubería Pared Gruesa: Conduit", y "Tubería Pared Delgada: Tubo Redondo", del 8 y 10 de octubre de 2001.

C. Relación de productores nacionales e intermediarios de tubería de pared delgada.

D. Proceso de fabricación para bastidor de carretillas.

E. Relación de proveedores mexicanos a los cuales compra Truper el producto investigado.

F. Relación de compras del producto nacional similar al investigado, así como copia de facturas de compra de octubre de 1999 a abril de 2000, y junio a diciembre de 2000.

G. Diagrama de flujo del sistema de distribución de Truper.

H. Copia de estados financieros dictaminados e informe del comisario al 31 de diciembre de 1998 y 1999, así como de la situación financiera al 30 de septiembre de 2000 y del estado de resultados por el periodo de julio a diciembre de 2000.

61. Mediante escrito de fecha 14 de mayo de 2002, Truper compareció para argumentar lo siguiente:

A. En el punto 46 de la resolución preliminar la autoridad determinó que era improcedente considerar a Truper como parte interesada, derivado de ello quedó en estado de indefensión pues no ha tenido plena oportunidad de defensa en este procedimiento, ya que en el escrito de fecha 19 de octubre de 2001, Truper se apoya en el artículo 6.12 del Acuerdo Antidumping, por lo tanto, Truper solicita se tome en cuenta su información tanto la del 19 de octubre, como la de esta promoción, en su calidad de usuario industrial con fundamento en el artículo 6.12 del referido Acuerdo, y además se permita su inclusión como parte interesada atento a lo dispuesto en el último párrafo del artículo 6.11 del Acuerdo Antidumping.

B. La autoridad debe precisar si el tubo de lámina rolada en caliente sin decapar calibre 14 con costura, sin rosca y sin niple, diámetro exterior 1¼de pulgada y largo de 3.35 metros a 6.70 metros (tubo industrial) o tubo de pared delgada que consume Truper, forma parte de la cobertura del producto investigado, si este fuera el caso, se debe considerar a Truper como usuario industrial o parte interesada y valorar los argumentos y pruebas que ofrezca.

C. Si se determina que la tubería que consume Truper queda incluida dentro de la cobertura de producto investigado, entonces se debe revalorar y volver a realizar los cálculos de participación en la producción nacional dada la inclusión de esta mercancía dentro de la cobertura de producto investigado, lo que podría tener impacto en cuanto a la legitimidad de la solicitante, la definición de la rama de la producción nacional y el grado de apoyo.

D. No se realizó el examen obligatorio previo al inicio de la investigación acerca de la legitimidad de la solicitante, ni tampoco pudo definir la participación relativa de los productores de tubería estándar en el total de la producción de dichos bienes de aquellos productores que constituyen la rama de producción nacional, además de no realizarse el examen de grado de apoyo necesario.

E. Hylsa no ha comprobado que representa el 48 por ciento de la producción nacional y que está legitimada para presentar una solicitud, y tampoco ha comprobado que la solicitud está apoyada por otros productores y que éstos en conjunto representan el restante 52 por ciento de la producción nacional que manifiesta su apoyo u oposición.

F. El examen de grado de apoyo es una obligación ex-ante del inicio de investigación, donde la autoridad debe comprobar si los productores nacionales que apoyan la investigación representan más del 50 por ciento de la producción nacional que haya manifestado su apoyo u oposición a la misma; dicho examen no es una obligación formal menor sino por el contrario, es fundamental en lo que se refiere a la iniciación de la investigación antidumping.

G. Existen al menos otros cuatro productores del tubo de lámina rolada en caliente sin decapar calibre 14 con costura, sin rosca y sin niple, diámetro exterior 1¼de pulgada y largo de 3.35 metros a 6.70 metros (tubo industrial) o tubo de pared delgada que consume Truper, a partir de lámina rolada en caliente de producción nacional o de exportación; tales empresas, señaladas en el escrito de 19 de octubre de 2001; producen el tubo que requiere Truper, por lo que resultaría incorrecto afirmar que sólo existen, además de Hylsa, tres productores de tubería estándar, si el tubo industrial o tubo de pared delgada quedara dentro de la definición del producto investigado.

H. La promovente se adhiere y hace suyos los argumentos sobre daño, amenaza de daño y causalidad que presente con esta fecha el exportador Tubac, solicitando que se tengan aquí por reproducidos como si a la letra se insertasen. Asimismo, como se presentó en la respuesta al formulario oficial de 19 de octubre de 2001, Hylsa no puede alegar la existencia de un daño como consecuencia de las adquisiciones de Truper de la tubería importada, toda vez que ésta nunca ha comprado tubería a Hylsa por lo que no puede sostener un desplazamiento de sus ventas a favor de la República de Guatemala.

I. El tubo de importación que consume Truper lo adquiere con el propósito de destinarlo en su proceso productivo de fabricación de carretillas, pues se encuentra inscrito dentro del Programa de Promoción Sectorial de la Industrial del Transporte, el cual establece un arancel preferencial de 5 por ciento para la importación de tubo para la producción de carretillas. De imponerse cuota compensatoria a la importación de este producto, Truper se vería desplazado del mercado por su falta de competitividad y se estaría actuando en forma contraria a la política comercial e industrial implementada por la Secretaría para hacer frente a los cambios derivados de la aplicación del artículo 303 del Tratado de Libre Comercio de América del Norte.

J. Se debe aplicar la cláusula de interés nacional prevista en el artículo 88 de la LCE y considerar que de imponerse una cuota compensatoria a las importaciones de tubo de lámina rolada en caliente sin decapar calibre 14 con costura, sin rosca y sin niple, diámetro exterior 1¼de pulgada

y largo de 3.35 metros a 6.70 metros (tubo industrial) correspondiente al tubo de pared delgada como lo define Hylsa, repercutiría negativamente en la fabricación de carretillas ampliamente utilizadas en la construcción y otros servicios; en este sentido se debe precisar que dicho tubo no está dentro de la cobertura del producto investigado y se le debería de excluir de la investigación de forma expresa buscando aplicar el interés nacional y evitando que se produzcan efectos negativos en los procesos posteriores de producción.

Gobierno

República de Guatemala

62. Mediante escrito presentado el 14 de mayo de 2002, compareció el gobierno de la República de Guatemala para argumentar lo siguiente:

A. El caso fue iniciado en contravención a lo dispuesto en el artículo 5.4 del Acuerdo Antidumping, pues según consta en el oficio UPCI.310.01.1179/2, la autoridad investigadora realizó 4 preguntas puntuales a Hylsa, relacionadas con el alcance del producto investigado, lo que denota que no se tenía certeza del producto investigado y de quiénes se consideraban como parte de la rama de producción nacional.

B. El artículo 6.1.3 del Acuerdo Antidumping señala claramente quiénes son las partes interesadas y menciona que las mismas deben ser notificadas al momento de iniciar el procedimiento administrativo, sin embargo, al inició de la investigación se notificó al gobierno de la República de Guatemala y a la empresa Tubac, pero no así a otros productores de los cuales tenía conocimiento la autoridad. Dentro de las actuaciones consta que se tiene conocimiento de una factura de otro exportador distinto a Tubac, al que no se le notificó el inicio de investigación dejándolo en estado de indefensión.

C. La autoridad debe analizar la relación causal entre el daño o amenaza de daño (no identificado) y el dumping alegado por la solicitante, ya que la autoridad solamente se está centrando en la investigación del dumping y no se profundiza con respecto a los otros dos elementos que deben identificarse.

D. La autoridad debe determinar si el daño que está sufriendo Hylsa es consecuencia de otras circunstancias distintas a las importaciones de tubería estándar procedente de la República de Guatemala, pues en el punto 178 de la resolución preliminar se explica que Hylsa durante el periodo de 2000, enfrentó un nivel considerable de gastos financieros y que su nivel de endeudamiento era de 59 por ciento.

E. Al considerar las importaciones totales realizadas a través de las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99, se presume que la estimación de daño no es objetiva ya que existe la posibilidad de que se hayan incluido productos distintos a los investigados, toda vez que la descripción de dichas fracciones arancelarias es muy amplia, incluyen tubería con diámetro que va de 1/8 a 26 pulgadas sin tomar en cuenta el espesor de pared, además existen 172 productos que calificarían bajo la denominación de “tubería estándar”.

F. Hylsa solamente solicitó la investigación de los productos que aparecen enumerados en la respuesta a la pregunta 16 de la prevención, que suman un total de 62 productos; finalmente la Secretaría consideró las importaciones de tubería estándar, negra o galvanizada dentro de un rango de ½ a 6 pulgadas y espesor de pared de 0.065 a 0.280 pulgadas, ampliando el rango del cual se encuentran los productos objeto de investigación.

Solicitante

Hylsa

63. Mediante escrito presentado el 29 de abril de 2002, compareció la solicitante para presentar los siguientes argumentos:

A. Se debe considerar el tratamiento que recibe la tubería estándar importada a través de las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 dentro de los Programas de Promoción Sectorial, en lo sucesivo PROSECS, esto debido a que actualmente existen en operación 22 PROSECS, de los cuales 9 (de las industrias eléctrica, del mueble, de bienes de capital, de maquinaria agrícola, diversas, química, del caucho y plástico, del transporte y automotriz) contemplan un tratamiento arancelario preferencial a la tubería estándar en al menos una de las dos fracciones arancelarias investigadas.

B. Se debe evaluar el impacto de los PROSECS en la efectividad de las cuotas compensatorias que eventualmente pudieren imponerse, tomando en consideración que hay una diversidad de importadores inscritos en los 9 PROSECS al amparo de los cuales se importa la tubería estándar con arancel preferencial, por lo que en todo caso, Hylsa sostienen que dado el nivel de protección arancelaria efectivo en estos casos es casi nulo, la autoridad debe imponer una cuota compensatoria no inferior al margen de discriminación identificado.

C. La cercanía geográfica, las expectativas de recuperación y crecimiento de la economía mexicana, y la depresión del mercado doméstico guatemalteco, convierten al mercado mexicano de tubería estándar en un blanco exportador de alta prioridad para la empresa productora y exportadora Tubac.

D. Se debe considerar la fuerte importancia que representa el mercado mexicano para la empresa Tubac, prueba de ello es la declaración del Gerente General de Tubac, en el sentido de que "...luego de algunos cambios administrativos hace tres años, Tubac comenzó a destinar el 80 por ciento de su producción a México y al resto de países en Centro América...".

E. La información asentada tanto en el estado de resultados como en el estado de costos, ventas y utilidades del producto similar, corresponde a dos niveles de información diferentes. Mientras que el estado de costos, ventas y utilidades corresponde a información del producto similar como se mencionó en el numeral 169 de la resolución preliminar, el estado de resultados y sus correspondientes razones financieras se refieren a información sobre la totalidad de productos fabricados por Hylsa-DAT, siendo correcta la apreciación de la Secretaría en cuanto a que las razones financieras corresponden a Hylsa-DAT.

F. En el estado de costos, ventas y utilidades del producto similar, inicialmente se tomaron las ventas del producto sin considerar diversos aspectos tales como las devoluciones, notas de crédito, comisiones, depreciaciones, indemnizaciones, partidas extraordinarias, partidas no operativas y actualización de inventarios. Todo lo cual genera una diferencia en la utilidad neta, por lo cual Hylsa presenta una modificación a dicho anexo incluyendo los conceptos anteriores, dando como resultado una afectación mayor a las ventas netas. Al considerarse estas variables, las ventas netas disminuyen en un porcentaje aún mayor al que originalmente se determinó. Al incluir dichas variables las ventas netas se reducen en un 4.4 por ciento y consecuentemente disminuye la utilidad neta en 40 por ciento.

G. De la lectura de la resolución preliminar no se desprenden de manera clara los criterios utilizados para determinar la existencia de productos idéntico y similar que llevaron a la estimación del valor normal y del precio de exportación.

H. Es necesario establecer criterios de similitud o identidad de producto a partir de una clara diferenciación entre las características esenciales del producto investigado y aquellas características accidentales, esto con el propósito de que dichas consideraciones lleven a una comparación de productos que reflejen de manera más fiel la realidad comercial, pues la tubería tiene una amplia gama de presentaciones en cuanto a normas de fabricación, diámetro, longitud, espesor de pared, superficie, acabado de los extremos, coples y tipo de roscas, así como

protección antioxidante, sin embargo es el precio el factor determinante en las decisiones de compra debido a la naturaleza comercial del producto.

I. Respecto a la clasificación de los productos para la obtención de los márgenes de dumping realizados por la Secretaría, los mismos se encuentran distorsionados pues al basarse meramente en códigos de producto que incluyen características accidentales al mismo, no reflejan fielmente un criterio adecuado y eficiente de identidad o similitud, esto debido a que se parte de una clasificación arbitraria de los productos utilizados por Tubac, la cual puede ser arbitraria y modificable.

J. La resolución preliminar deja entrever un análisis de similitud en el cual el producto vendido en el mercado guatemalteco resulta supuestamente muy diferente al exportado al mercado mexicano, lo cual implica una diferencia muy significativa entre estos dos mercados, lo cual se opone a la realidad comercial de la tubería estándar en donde las características, los usos y los canales de distribución del producto son muy parecidos en ambos mercados.

K. Se debe analizar a la luz de las características esenciales de la tubería estándar, la identidad o similitud de los productos exportados por Tubac y los que se venden en el mercado de la República de Guatemala, y aplicar con rigor la sucesión del método de determinación de valor normal.

L. Los diferentes tipos de tubería deben ser agrupados o clasificados en base a sus características esenciales sin tomar en cuenta sus aspectos accidentales, pues estas últimas distorsionan el verdadero concepto de similitud de producto. Las diferencias en las características esenciales (tubo fabricado de acero al carbón, con costura, superficie negra, superficie galvanizada) conllevan a cancelar la posibilidad de intercambiabilidad entre los productos, hecho que se refleja en los diferenciales en costo de producción y en durabilidad de los productos de tubería. En cambio, las características accidentales (tubo con superficie barnizada o no -negra-, tubo con rosca -galvanizada o negra-, tubo con cople -galvanizada o negra-, longitud, diámetro, espesor de pared, norma de fabricación) dan lugar a una gran posibilidad de intercambiabilidad entre los productos, pues el usuario puede manejar o compensar diferencias en costo con base en la eliminación o inclusión de alguna de las características accidentales.

M. Debe advertirse que la estructura organizacional de Duferco dentro de la cual se inserta Tubac, existen como empresas relacionadas o vinculadas con dicho conglomerado exportador, una empresa de origen ruso y otra proveniente de Macedonia, las cuales se dedican a la fabricación de aceros planos. Duferco está conformado de una amplia diversidad de plantas productoras alrededor del mundo que le permite abarcar los principales mercados mundiales de los diversos productos de acero, entre ellos el de la tubería estándar a través de Tubac.

N. El principal insumo para la fabricación de la tubería es la lámina rolada en caliente, la cual es fabricada en varias plantas propiedad de Duferco. La lámina rolada en caliente no es el único insumo que puede ser obtenido bajo subsidios y precios fuera de mercado, por lo que Hylsa DAT manifiesta su interés para que la Secretaría verifique que los insumos necesarios para la producción de la tubería de Tubac sean adquiridos a precio de mercado y no se allegue de productos por abajo del costo.

O. Debe someterse la información proporcionada por Tubac a una prueba de integralidad, toda vez que Hylsa DAT al examinar una muestra de pedimentos de importaciones de tubería estándar proveniente de la República de Guatemala dentro del periodo investigado, concluyó que Tubac exportó al mercado mexicano tubería estándar en un número mayor a los 32 códigos reportados por esta empresa exportadora y referidos en la resolución preliminar. A diferencia de lo documentado por Tubac, en la que propuso que a través de 32 códigos de producto se cubría la totalidad de los productos exportados a nuestro país, Hylsa DAT encontró un número mayor de

diferentes tipos de tubo, lo que presumiblemente pueda convertirse en un número mayor de códigos de productos exportados a los reportados por la empresa exportadora, lo cual abre la posibilidad de que haya sido parcial el ofrecimiento de la información proporcionada a la Secretaría.

P. En el mercado de tubería estándar y en el de cualquier otro producto siderúrgico, resulta una práctica común la emisión de notas de crédito. Hylsa se preocupa por la posible omisión de estos ajustes, los cuales involuntariamente pudieran conducir a la autoridad investigadora a un error en el cálculo del valor real de las facturas expedidas por Tubac. La misma situación ocurre ante el costo de las devoluciones por calidad, costo que incurre en la disminución del valor de la transacción alterando negativamente el valor de la factura expedida inicialmente.

Q. La autoridad no fundamentó suficientemente el uso de los métodos alternativos para establecer el valor normal, en particular la resolución no establece claramente los motivos para utilizar sucesivamente los métodos de valor normal de precio de exportación a un tercer país y de valor reconstruido.

R. La Secretaría acepta una estimación en el costo del seguro tanto para el ajuste al valor normal como para el ajuste de precio de exportación, dicho ajuste no ha sido probado de manera fehaciente dado que Tubac sólo presenta una estimación del mismo, lo que resulta insuficiente y la Secretaría debe ignorar la estimación presentada ya que no está facultada para suplir las deficiencias probatorias de Tubac.

S. El plazo para la comparecencia de nuevas partes interesadas ya expiró, por lo que no se debe admitir en la investigación la comparecencia de partes interesadas adicionales, toda vez que se estaría poniendo en estado de indefensión a Hylsa y se violaría un principio procesal fundamental de organización.

T. Duferco quien tiene una participación del 51 por ciento de Tubac, manifestó en su informe anual de 2001 que realizó inversiones para aumentar la capacidad de producción en la República de Guatemala, lo que contradice la carta de un directivo de la compañía controladora de Duferco, mediante la cual se afirmaba que no se realizarían inversiones en Tubac.

U. El Gerente General de Tubac argumentó que "...luego de algunos cambios administrativos hace tres años, Tubac comenzó a destinar el 80 por ciento de su producción a México y al resto de países en Centroamérica..." lo cual contradice el informe anual de Duferco en el sentido de ampliar su participación en el "atractivo mercado doméstico".

V. Un aumento en la capacidad de producción para la fabricación de mayores diámetros permite asumir la intención de Tubac de continuar penetrando e incrementando su participación en el mercado mexicano, toda vez que la economía guatemalteca atraviesa por un periodo de recesión que obligará a colocar los excedentes de exportación en el mercado mexicano.

64. Con objeto de acreditar lo anterior, Hylsa presentó lo siguiente:

A. Copia parcial del Informe Económico de México de febrero de 2002, editado por Banco de Comercio BBVA, obtenido de la página de Internet: www.bancomer.com/economica.

B. Copia del estudio de la empresa Harbor Consultores sobre el crecimiento económico de México para 2002.

C. Copia de los artículos titulados "Crecería 2.5% economía de EU.- Gil Díaz", obtenido de la página de Internet: www.elnorte.com., y Steel indutry stagnant in line with economy-Guatemala

de fecha 17 de abril de 2002, obtenido de Business News Americas en Internet, con traducción al español.

D. Declaración de Tubac al periódico Prensa Libre de la República de Guatemala, de fecha 18 de marzo de 2002, obtenido de la página de Internet: www.prensalibre.com.

E. Estado de costos, ventas y utilidades del producto similar de julio a diciembre de 1998 a 2000.

F. Flujo de fondos de Hylsa DAT y estado de resultados semestralizado de 1998 a 2000.

G. Ejemplos de la similitud de la tubería y su intercambiabilidad.

H. Estructura de Duferco obtenida de la página de Internet: www.duferco.com y fragmento del reporte anual de Duferco, con traducción al español.

I. Relación de la diversidad de productos exportados por Tubac a los Estados Unidos Mexicanos de julio a diciembre de 2000.

J. Copia de diversos pedimentos de importación de julio a octubre de 2000.

Requerimiento de información

Tubac

65. En respuesta al requerimiento de información formulado por la Secretaría mediante oficio UPCI.310.02.1407/2 con fundamento en el artículo 54 de la LCE, Tubac manifestó lo siguiente:

A. Para el caso de importaciones originarias de la República de Guatemala se proporcionan las cifras sobre las ventas reales efectuadas por Tubac a los Estados Unidos Mexicanos en relación con el producto investigado, durante el periodo comprendido de 1998 a 2000, las cuales fueron obtenidas de los datos de facturación generados en el sistema contable de Tubac. Los datos proporcionados pueden no cuadrar ciento por ciento con las cifras de importación debido a un desfase entre la fecha de facturación y la de importación. En cuanto a las importaciones procedentes de otros países, Tubac no cuenta con la información necesaria para poder proporcionar un estimado de su volumen en el periodo solicitado, toda vez que esta información es exclusiva de los importadores.

B. En el escrito presentado el 14 de mayo de 2002 se sostuvo que en un escenario sin márgenes de dumping, el precio de importación de cualquier manera se situaría en un nivel muy por debajo del precio nacional. Por tal motivo, se concluyó en aquel escrito que otros factores, distintos a los precios de las importaciones investigadas, fueron los que presionaron a la baja los precios nacionales. De este modo, Tubac deslinda a las importaciones investigadas como causa generadora del daño a la producción nacional.

C. Entre los factores en el entorno nacional e internacional que afectan a la industria siderúrgica del país, incluyendo la fabricación de tubería de acero, se destaca el grave problema de la sobrevaluación del peso mexicano frente al dólar estadounidense, lo cual ha reducido el precio de las importaciones y aumentado el de las exportaciones de bienes. En el periodo investigado, de junio a diciembre de 2000, la sobrevaluación del tipo de cambio alcanzó niveles de más de 35 por ciento, según consta en el Primer Informe Presidencial. Por otro lado, los precios internacionales del acero han disminuido considerablemente, de acuerdo a las denuncias públicas de la industria siderúrgica nacional.

D. La industria siderúrgica nacional está siendo afectada por un fenómeno de tipo de cambio y de precios internacionales del acero que también afecta, desde luego, al producto investigado.

66. Para acreditar su dicho, Tubac presentó lo siguiente:

A. Información anual de las importaciones generales de tuberías y diversos tipos de tubos a cargo de los Estados Unidos de América, durante los años 1998, 1999, 2000 y 2001, en miles de

unidades, en miles de dólares y en miles de kilogramos, clasificada de acuerdo al país exportador, de acuerdo a información de tarifas e intercambios comerciales del Departamento de Comercio, de la Tesorería y la Comisión Internacional de Intercambios de Estados Unidos de América, en la página web: www.usitc.gov/webinfcn.htm.

B. Relación de las cifras de exportación a los Estados Unidos Mexicanos del producto investigado durante los periodos de julio de 1998 a diciembre de 2000, clasificada por dólares estadounidenses y por toneladas, cuya fuente es el Registro del Sistema Contable de Tubac.

C. Copia del índice de tipo de cambio real del peso mexicano de 1980 a mayo de 2001, de acuerdo a la información proporcionada por el Banco de México.

D. Relación de la capacidad instalada, producción, ventas e inventarios en toneladas métricas del producto investigado, de acuerdo a datos del Sistema Contable y de Operaciones de Tubac.

67. En respuesta al requerimiento de información formulado por la Secretaría mediante el oficio UPCI.310.02.2164/2 con fundamento en el artículo 54 de la LCE, Tubac manifestó lo siguiente:

A. El criterio empleado por Tubac para la selección de tipos de tubería investigados que fueron reportados se basó en la tubería de conducción fabricada a partir de la lámina rolada en caliente, utilizando el proceso de soldadura por resistencia eléctrica y bajo las normas ASTM A53 y BS 1387, con las siguientes características físicas y químicas:

a) Tubería de acero al carbón, negra y galvanizada. En el caso de tubería bajo Norma BS 1387, ésta comprende tubería liviana, mediana o pesada.

b) Tubería roscada o sin roscar o sin copla.

c) Diámetro exterior de ½ a 6 pulgadas (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente), aclarando que en el periodo investigado Tubac fabricaba únicamente hasta
2 pulgadas (equivalente a 50.80 milímetros).

d) Espesor de pared producidos por Tubac, en un rango de 2.77 a 3.91 milímetros (equivalentes a 0.109 y 0.154 pulgadas, respectivamente) para la tubería Norma ASTM A 53 y, de 2.0 a 4.5 milímetros (equivalentes a 0.79 y 0.177 pulgadas, respectivamente) para la Norma BS 1387.

e) Cédula 40 y 80, esta característica corresponde a la resistencia a la presión y aplica únicamente para tubería bajo Norma ASTM A 53.

f) Longitud, la tubería bajo Norma ASTM A53 se fabrica en longitudes estándares de 18, 21, 24 y 25 pies, para Norma BS 1387 la longitud estándar es de 6 metros. Sin embargo, ambos tipos de tubería se pueden fabricar en longitudes diferentes a requerimiento del cliente.

g) Uso en conducción de fluidos y aire comprimido a presión; así como en la fabricación de niples y coples.

B. El criterio utilizado por Tubac para la determinación de productos no investigados, fue tomar en consideración aquellos productos que no cumplían con todas las características que exigen las normas: diámetro exterior, espesor de pared, descoronado interno, prueba hidrostática, biselado y composición química. Las características técnicas, mecánicas y químicas hacen la diferencia entre un producto y otro.

C. Para la definición de producto no investigado se tomó en consideración la clasificación de familias y códigos de producto que elabora la empresa, dentro de las cuales, en una familia se incluye la tubería liviana, mediana y pesada elaborada bajo Norma BS 1387 usada en conducción; así como la fabricada fuera de esta Norma: tubería cédula 30, tubería estructural, tubo mecánico para carretilla, tubo para cerca y tubo conduit, con usos diferentes a la

conducción, así como otra de las familias clasificadas, en la que la totalidad de los productos fueron considerados como producto investigado.

D. Existen otros dos productores más de tubería para conducción en la República de Guatemala, pero se desconoce si exportan o no a los Estados Unidos Mexicanos.

E. El término cédula 30 no existe en el mercado internacional, éste es un nombre comercial que se dio en los Estados Unidos Mexicanos, para definir un tipo de tubería mecánica de pared delgada que se distribuye en todo el país para usos múltiples: estructuras, barandales, defensas, etc., es decir, el tubo cédula 30 es un tubo mecánico que no puede ser usado para conducción.

F. No tiene conocimiento ni pruebas sobre el uso inadecuado relativo a conducción, que pudieran estar dando sus clientes a este tipo de tubería y lo único que puede garantizar es que fabrica y vende este tipo de tubería para usos diferentes (tubo mecánico para estructuras, cercas, bananeros, entre otros) a la conducción de fluidos.

G. El hecho de que sus clientes distribuidores compren a Tubac tanto tubo mecánico como de conducción, permite asegurar que no hay desviación en el uso de los productos, asimismo, se tiene conocimiento que ninguno de sus clientes realiza prueba hidrostática.

H. La línea de producción de Tubac está diseñada y montada para fabricar cualquiera de las posibles combinaciones y acabados de los tubos que fabrica; dependiendo del tubo a fabricar, el material pasa o no por los diferentes procesos que integra la línea de producción.

I. La tubería que se fabrica bajo la Norma ASTM A 53 y BS 1387, pasa por el proceso de biselado, en donde el bisel de los extremos del tubo permite realizar la prueba hidrostática.

J. Cualquier empresa o persona que quiera ajustar o modificar su línea de producción para garantizar la prueba hidrostática o cumplir con las Normas ASTM y BS, requiere de una inversión aproximada de un millón de dólares estadounidenses, debido a la adquisición de equipo que permite efectuar el descoronado interno del tubo, la prueba electrónica y/o hidrostática, el biselado, el cuantómetro y el análisis químico. Tubac no tiene que hacer ajustes o modificaciones a su línea de producción ya que cuenta con el equipo necesario.

K. La tubería fabricada con lámina rolada en frío está fuera de especificaciones de las normas ASTM
A 53 y BS 1387, por lo que no se puede utilizar para conducción, por las siguientes razones:

a) La lámina rolada en frío se oxida mucho más rápido;

b) Los diámetros exteriores que caracterizan a dicha tubería, son diferentes a los fabricados con lámina rolada en caliente;

c) Por el diámetro y espesores es imposible el roscado de un tubo hecho con lámina rolada en frío. En el caso del tubo para carretilla, éste tiene un diámetro externo de 31.75 milímetros y espesor de 1.90 milímetros, lo cual no permite ni por diámetro, ni por espesor ser roscado y menos coplado;

d) El tubo cédula 30 de diámetro iguales a ASTM, no tiene espesor suficiente para el roscado y para garantizar la prueba hidrostática. Este se fabrica con acero de composición química diferente a la exigida por las normas ASTM A 53 y BS 1387.

68. Para acreditar su dicho, Tubac presentó una relación del porcentaje tanto de su producción nacional de la tubería investigada, como de exportación a los Estados Unidos Mexicanos, que se vendió en el periodo de enero de 1999 a diciembre de 2000, diferenciando si son con prueba hidrostática, y si aplica la garantía de Norma ASTM A53 o la Norma BS 1387.

Hylsa

69. En respuesta al requerimiento de información formulado por la Secretaría mediante el oficio UPCI.310.02.1427/2 con fundamento en el artículo 54 de la LCE, Hylsa manifestó lo siguiente:

A. La tabla de distribución de espesores en que pueden ser fabricados dentro de los diversos diámetros de la tubería denunciada es específica en cuanto a la determinación de los espesores y existen también parámetros de tolerancia, es decir, se puede fabricar un tubo con un espesor que pueda variar algunas milésimas de milímetro limitadas de forma que la tubería se mantenga dentro de un calibre específico.

B. El Anuario Estadístico Siderúrgico del Instituto Internacional del Hierro y el Acero correspondiente a 2000 y 2001, no incluye la información sobre las exportaciones e importaciones a partir del año 1999, por lo que solicitó al Instituto Latinoamericano del Fierro y el Acero la información de producción, exportaciones e importaciones de tubería con costura como segmento estadístico más segregado.

C. El reporte anual de Duferco, quien tiene una participación del 51 por ciento en Tubac, señala que realizó "menores inversiones" aumentando en consecuencia la capacidad para producir mayores diámetros de tubería, lo cual sorprende ya que en una carta firmada por un alto directivo de Duferco se negaba que podrían hacerse inversiones en Tubac, tal contradicción preocupa a Hylsa, ya que es un claro indicativo en que la exportadora desea aumentar su participación en el mercado ofreciendo nuevos diámetros incurriendo en las prácticas desleales para lograrlo.

D. El mercado guatemalteco se ha estancado y su mercado local no es tan atractivo como lo ha argumentado la exportadora como Hylsa ha podido comprobar a través de noticias documentadas, de lo cual se desprende que existe capacidad instalada no utilizada, pues como argumenta Tubac aumentan sus diámetros, sin embargo esto afecta directamente a la fabricación y oferta de la mezcla de productos, y de esta forma, aumenta el uso de su capacidad instalada.

70. Para acreditar su dicho, Hylsa presentó lo siguiente:

A. Tablas de dimensiones para lámina según calibre U.S. Standard y M.S.G. y de la tubería denunciada de ½ a 6 pulgadas de diámetro nominal (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente).

B. Copia del Catálogo de Estándares Británicos (Bsi Standars) 1993 con traducción al español.

C. Copia de las especificaciones estándar británicas para tubería roscada y coplada de acero y para tubería con extremos lisos de acero apta para soldarse o roscarse según la Norma BS 21 con su traducción al español.

D. Copia parcial del Annual Book of ASTM Standards 2002, con su traducción al español.

E. Copia parcial del Steel Statistical Yearbook 2000 y 2001 del International Iron and Steel Institute, con su traducción al español.

F. Copia de un correo electrónico del Secretario General Adjunto de Instituto Latinoamericano del Fierro y el Acero, quien envía a Hylsa datos sobre producción, importación y exportación en toneladas de tubos con costura de América Latina, para los años 1996 al 2000 y 2001.

71. En respuesta al requerimiento de información formulado por la Secretaría mediante el oficio UPCI.310.02.2165/2 con fundamento en el artículo 54 de la LCE, Hylsa manifestó lo siguiente:

A. Hylsa DAT tiene conocimiento sobre diversas empresas que realizan importaciones de tubería estructural para posteriormente ser introducida al mercado como tubería de conducción y nombra a una empresa que atiende un segmento de mercado en donde se consume tubería de conducción.

B. Las líneas de producción de Hylsa DAT en las que se fabrica la tubería estándar no sufren de modificación o ajuste alguno para asegurar que el producto cumpla con las normas de fabricación, bajo las cuales se realiza la prueba hidrostática, los molinos de Hylsa DAT se

encuentran automatizados de tal forma que la fase última del proceso productivo en esta línea de producción, corresponde a la aplicación de la prueba hidrostática, en donde se verifica que la tubería cumplirá con las funciones para las cuales se produce, además la tubería de conducción y la estructural se producen en las mismas instalaciones.

C. Hylsa DAT sostiene que en la medida en que el producto señalado por Truper sea utilizado para propósitos de conducción, el mismo debe ser incluido dentro de esta investigación.

D. El producto investigado comprende una gama de diámetros que va desde ½ hasta 6 pulgadas (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente) dentro de cuya gama desde luego queda incluido el diámetro de 1¼ de pulgada (equivalente a 31.75 milímetr os).

E. En la página de Internet de Hylsamex (empresa no solicitante en esta investigación) omite por su generalidad y falta de especialización en los productos de la solicitante la inclusión del producto señalado en el requerimiento, sin embargo, sí produce y comercializa dicho producto.

F. Del escrito de alegatos de Tubac, implícitamente se reconoce que la tubería de calibre 14, como el utilizado por la empresa Truper, debe ser incluido en la presente investigación.

G. La solicitante no tiene en su poder evidencia concluyente de que la tubería fabricada con lámina rolada en caliente, soldada longitudinalmente, se haya utilizado para la conducción de agua, líquidos no corrosivos o gases en ningún caso concreto, pero existe un importante sector consumidor de la tubería en cuestión representado por ferreterías y tiendas al menudeo de artículos de plomería en un sector usuario del mismo para fines de conducción.

H. No existe necesidad de conciliar el hecho de incluir en la cobertura del producto investigado la tubería con las especificaciones que adquiere Truper, con las cifras que a la fecha Hylsa ha proporcionado sobre indicadores económicos y financieros de la industria nacional del producto investigado, pues las cifras proporcionadas por la misma incluyen tubería para uso de conducción conforme a los requerimientos del mercado, para lo cual adjunta información y documentos directos de productores nacionales que demuestran la cobertura de los indicadores económicos y financieros de la industria nacional del producto investigado y la representatividad y participación de la solicitante y de Tubería Nacional, cumpliendo con los requisitos legales y comprenden la tubería para uso de conducción conforme a requerimientos de mercado.

I. El producto investigado al fabricarse a partir de acero al carbón (o acero no-aleado), es susceptible de que dicha fabricación se realice a partir de sus dos presentaciones más comunes: lámina rolada en caliente de acero al carbón o lámina rolada en frío de acero al carbón; la presentación más común con la que se fabrica el producto investigado es la lámina rolada en caliente, tanto por su precio como por sus características físicas, que le permiten en forma económica la fabricación de toda la gama de tubos que integra el producto investigado, lo cual no ocurre con la lámina rolada en frío que además de ser más costosa, por sus características físicas sólo puede ser utilizada para fabricar una parte de la gama de tubos antes mencionada, por tanto, todo producto investigado que se fabrique a partir de lámina rolada en frío, debe ser incluido en la presente investigación.

J. Hylsa solicita que, independientemente de la presentación del acero con la que se fabrique el producto investigado, éste debe quedar cubierto conforme a la definición proporcionada por la solicitante en la audiencia pública.

72. Para acreditar su dicho, Hylsa presentó lo siguiente:

A. Cartas de empresas productora, distribuidora y usuario final para demostrar la práctica comercial consistente en la adquisición de tubería estructural sin prueba hidrostática, la cual posteriormente se utiliza como tubería de conducción.

B. Copia de facturas y órdenes de compra de venta de Hylsa DAT a una empresa distribuidora y de ésta a sus clientes para demostrar la adquisición de tubería sin prueba electrostática para ser comercializada posteriormente como tubería de conducción e información sobre una empresa que hace constar que su giro de negocios corresponde al mercado de conducción y que adquiere regularmente tubería estructural.

C. Cartas de una empresa distribuidora que señala su giro comercial y principales clientes y de carta de una empresa que señala el tratamiento a una tubería adquirida a Hylsa.

D. Relación de importaciones de producto clasificado por la fracción arancelaria 7306.30.99, de enero a marzo de 2000 de una empresa importadora.

E. Cuadro con porcentajes de ventas de tubería vendida con prueba hidrostática y con garantía de normas ASTM A53 y BS1387.

F. Diversas facturas de Hylsa DAT de mayo y julio de 2002, de producto similar al adqurido por Truper.

G. Control de producción de tubo de 0.090 a 1¼ de pulgadas (equivalentes a 2.28 y 31.75 milímetros, respectivamente) de Hylsa de enero de 2000.

H. Diversos comentarios sobre intercambiabilidad del producto investigado y representatividad de la producción nacional.

I. Cifras de producción nacional de tubería estructural cédula 40, Norma ASTM 5000 de julio a diciembre de 2000.

J. Cifras de producción de tubería de conducción y tubería cédula 40, Norma ASTM A500 de julio a diciembre de 2000.

73. En respuesta al requerimiento de información formulado por la Secretaría con fundamento en el artículo 54 de la LCE, durante la celebración de la audiencia pública a que se refiere el punto 83 de esta Resolución, Tubac mediante escrito de 3 de septiembre de 2002, manifestó lo siguiente:

A. En la visita de verificación Tubac no pudo reproducir exactamente la metodología empleada para el cálculo del ajuste por diferencias físicas reportado previamente, principalmente por la premura con que se proporcionaron los datos, lo cual generó errores ya que se consideraron datos promedio y globales del periodo investigado, por tanto, al aplicar la metodología solicitada por la Secretaría con base en las cifras de costeo validadas, resultaron diferencias con las cifras de ajuste reportadas previamente.

B. Sólo se reportaron notas de crédito correspondientes a la cancelación o anulación de facturas totales que se encontraban en el sistema de facturación de la empresa, sin embargo, existen otras notas de crédito generadas por otros conceptos como: diferencias de volumen y daño a mercancías sufridas en el transporte entre otros que no se reportaron en su momento por encontrarse en el sistema auxiliar de ventas y que, por error, no se consideró al momento de reportar la información, esto quedó subsanado en la visita de verificación ya que se proporcionó a la Secretaría el listado que genera el sistema contable sobre la totalidad de las notas de crédito que se generaron por los diferentes conceptos, incluyendo un periodo posterior al investigado.

C. Las zonas de los Estados Unidos Mexicanos a las cuales Tubac está exportando son: Villahermosa, Veracruz, Mérida, Oaxaca, Puebla, Distrito Federal, Toluca, Querétaro, Tapachula, Monterrey, Guadalajara, Tijuana y Saltillo.

D. La información sobre el precio de exportación del producto investigado a los Estados Unidos Mexicanos y el precio al mercado interno guatemalteco, ya obra en el expediente.

E. Al momento de reportar las ventas al mercado interno de códigos idénticos o similares a los exportados a los Estados Unidos Mexicanos, sí se consideraron las diferentes longitudes de producto dado que corresponden a diferentes códigos de producto. Para determinar los códigos idénticos o similares siempre se consideró el tipo de tubo (negro o galvanizado), la Norma de fabricación, el diámetro, la cédula, la longitud del tubo, la rosca y la copla.

F. Para la selección del código similar, únicamente se tomaron en consideración las diferencias en roscado o coplado; no se consideró que existiera un código similar en donde la única diferencia fuese la longitud del producto.

G. Cabe aclarar que todos los códigos de producto fabricados bajo la Norma BS consideran una longitud estándar de 6.0 metros por lo que no se indica en la descripción del código, salvo alguna excepción por requerimiento específico del cliente en cuyo caso sí se señala la longitud.

74. Para acreditar lo anterior, Tubac presentó una relación de sus códigos vendidos en el periodo investigado en el mercado guatemalteco del 1 de enero al 31 de diciembre de 2000.

75. En respuesta al requerimiento de información formulado por la Secretaría con fundamento en el artículo 54 de la LCE, durante la celebración de la audiencia pública a que se refiere el punto 83 de esta Resolución, Hylsa mediante escrito de 3 de septiembre de 2002, manifestó lo siguiente:

A. El porcentaje de producción destinado a los mercados de la tubería investigada es del 89 por ciento y de la tubería estructural es del 11 por ciento durante el periodo investigado.

B. Las importaciones similares al producto investigado no repercutieron en el desempeño operativo de la División Aceros Tubulares de Hylsa, como tampoco en el resto de la industria nacional, toda vez que si se analizan los precios promedio ponderados que se registraron durante el periodo de investigación correspondientes a la República Federal de Alemania, los Estados Unidos de América y Canadá, que representan el 73.6 por ciento de dichas importaciones y que junto con la República de Guatemala reuniría el 90.7 por ciento de dichas importaciones, es evidente que ninguna de las importaciones provenientes de los 3 primeros países, se colocaron en el mercado nacional a precios tales que hicieren bajar o mantener sin incremento razonable el precio del producto nacional.

C. En el caso de la República de Guatemala, dada la considerable subvaloración a que sujetó los precios del producto investigado en el mercado nacional, es la responsable del efecto dañino documentado en la investigación, causado por la práctica desleal.

76. Para acreditar su dicho, Hylsa presentó lo siguiente:

A. Gráfica comparativa de precios de importación por país durante el periodo de julio a diciembre de 2000 del Sistema de Información Comercial de México, en lo sucesivo SICMEX.

B. Relación de precios de importación por país promedio ponderado para el periodo julio-diciembre de 2000 del SICMEX.

C. Gráfica del precio de exportación guatemalteco del SICMEX.

Partes no interesadas

77. La Secretaría requirió información a las empresas Tubería Nacional, Compañía Mexicana de Perfiles y Tubos, S.A. de C.V., en lo sucesivo Compañía Mexicana de Perfiles y Tubos y Compañía Mexicana de Tubos, así como a diversas empresas importadoras y agentes aduanales en esta etapa de la investigación, referentes a las importaciones realizadas al amparo de las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 de la TIGIE, durante los años 1998 a 2000, descripción del producto, indicadores económicos de las empresas y capacidad instalada.

Visitas de verificación

78. De conformidad con lo dispuesto en los artículos 83 de la LCE, 143 y 173 del RLCE, 6.7 y Anexo I del Acuerdo Antidumping, la autoridad investigadora llevó a cabo las siguientes visitas de verificación con el fin de constatar que la información y pruebas aportadas por las empresas en el curso del procedimiento fuera correcta, completa y proviniera de su contabilidad, así como evaluar la metodología empleada en la presentación de la información rendida, cotejar los documentos que se encuentran integrados al expediente administrativo y obtener detalles sobre los mismos. Respecto de la visita practicada a la empresa exportadora, ésta fue notificada con antelación al gobierno de la República de Guatemala de conformidad con el párrafo 5 del Anexo I, del Acuerdo Antidumping.

A. Del 17 al 21, y 24 y 25 de junio de 2002, se realizó una visita de verificación a la exportadora Tubac, en su domicilio ubicado en San Miguel Petapa, República de Guatemala.

B. Del 24 al 27 de junio de 2002, se realizó la visita de verificación a la productora nacional Hylsa en su domicilio ubicado en San Nicolás de los Garza, Nuevo León, en los Estados Unidos Mexicanos.

79. La Secretaría levantó actas circunstanciadas de las visitas de verificación a que se refiere el punto anterior, en las que constan los resultados de las mismas de conformidad con los artículos 83 de la LCE y 173 del RLCE, las cuales obran en el expediente administrativo de esta investigación, documentales públicas de pleno valor probatorio en términos de lo dispuesto por los artículos 85 de la LCE, 129 y 202 del Código Federal de Procedimientos Civiles de aplicación supletoria.

Resultados de la visita de verificación

80. De la visita de verificación y del análisis de la información proporcionada por la empresa Tubac, la Secretaría encontró lo siguiente:

A. Toda la información proporcionada por la empresa con antelación a la visita de verificación y que fue cotejada durante ésta con los registros contables de la empresa y la documentación original, corresponde exclusivamente a tubería estándar la cual se fabrica con base en 2 normas internacionales; la Norma British Standard (BS 1387: 1985) y la Norma American Society for Testing and Materials (ASTM: A53-97), ambas sujetas a prueba hidrostática.

B. La empresa explicó que en la base de datos enviada a la Secretaría no reportó la totalidad de los descuentos, rebajas y devoluciones de las ventas de los mercados interno, de exportación a los Estados Unidos Mexicanos y de exportación a otros países, lo cual fue constatado por el equipo verificador al revisar los registros contables de la empresa.

C. Al revisarse el soporte contable de la información reportada por la empresa se constató que para cuatro códigos de producto, algunas de las cifras reportadas por la empresa con antelación a la visita de verificación y con las cuales se calculó el valor reconstruido, no provienen de sus registros contables.

D. En cuanto a los ajustes por flete interno reportados por Tubac, el grupo verificador encontró que en el 57 por ciento de las transacciones en el mercado interno reportadas con antelación a la visita de verificación, el transporte utilizado para el traslado de la mercancía era propiedad del cliente, razón por lo que la empresa no debió haber reportado ajuste por este concepto. Asimismo, en las transacciones en el mercado de exportación a los Estados Unidos Mexicanos reportadas con antelación a la visita de verificación, la Secretaría encontró discrepancias entre el flete de exportación reportado y el verificado.

E. Respecto a los ajustes por flete externo, al analizar un tercer mercado de exportación de Tubac, el grupo verificador encontró discrepancias entre las cifras reportadas con antelación a la visita de verificación y las verificadas.

F. La empresa no pudo soportar contablemente la información que utilizó para determinar los ajustes de seguros y de diferencias físicas, reportados a la Secretaría con antelación a la visita de verificación.

G. En relación a los indicadores de la empresa exportadora en los rubros de producción, inventarios, ventas al mercado interno, ventas de exportación a otros países y capacidad instalada de 1999 y 2000, y las ventas de exportación a los Estados Unidos Mexicanos de 1999, el grupo verificador constató en la revisión de la información contable proporcionada por la empresa al realizarse la visita de verificación que la información enviada a la Secretaría con antelación a la visita no fue exacta y no provino de los registros contables

81. Tomando en cuenta los hechos encontrados durante la visita de verificación efectuada a Tubac a que se refiere el punto 80 de esta Resolución, la Secretaría no puede tomar sus datos para calcular el valor normal, precio de exportación y, en su caso, un margen de discriminación de precios porque la

información proporcionada por la empresa con antelación a la visita de verificación relativa a transacciones de venta en el mercado interno, de exportación a los Estados Unidos Mexicanos y de exportación a otros países, valor reconstruido, fletes internos y de exportación y los ajustes por seguros y diferencias físicas, no es completa, exacta y/o no proviene de los registros contables de la empresa.

82. Toda vez que la información aportada por la empresa exportadora Tubac no es completa, es inexacta y/o no proviene de sus registros contables, se desestima y la Secretaría determina proceder sobre la base de los hechos de que se tenga conocimiento, con fundamento en el artículo 6.8 del Acuerdo Antidumping.

Audiencia pública

83. El 27 de agosto de 2002, se llevó a cabo en las oficinas de la Secretaría la audiencia pública prevista en los artículos 81 de la LCE y 165, 166, 168, 169 y 170 del RLCE, en la que comparecieron los representantes de las empresas Tubac, Truper, Hylsa y del gobierno de la República de Guatemala y tuvieron amplia oportunidad de manifestar, refutar e interrogar oralmente a sus contrapartes en todo lo que a su interés convino, según consta en el acta circunstanciada levantada con tal motivo, y que constituye un documento público de eficacia probatoria plena de conformidad con los artículos 85 de la LCE, 129 y 202 del Código Federal de Procedimientos Civiles de aplicación supletoria, misma que obra en el expediente administrativo del caso.

Alegatos

84. De conformidad con los artículos 82 tercer párrafo de la LCE y 172 del RLCE, la Secretaría declaró abierto el periodo de alegatos, procediendo a fijar un plazo de 8 días hábiles, a efecto de que las partes interesadas, manifestaran por escrito sus conclusiones sobre el fondo o sobre los incidentes acaecidos en el curso del procedimiento. De manera oportuna las empresas Tubac, Truper, Hylsa y el gobierno de la República de Guatemala, presentaron sus alegatos ante la Secretaría, mismos que fueron considerados por la autoridad investigadora.

Información adicional

85. Mediante escritos de 27 de junio y 2 de julio de 2002, la solicitante informó que por error involuntario proporcionó en forma incorrecta el domicilio de Compañía Mexicana de Tubos.

Opinión de la Comisión de Comercio Exterior

86. Una vez concluida la investigación de mérito, el 18 de diciembre de 2002, la Secretaría presentó el proyecto de resolución final ante la Comisión de Comercio Exterior, en lo sucesivo la Comisión, con fundamento en los artículos 58 de la LCE, 83 fracción I inciso I del RLCE y 16 fracción XI del Reglamento Interior de la Secretaría de Economía.

87. El Secretario Técnico de la Comisión, una vez que constató la existencia de quórum en los términos del artículo 6 del RLCE, dio inicio a la sesión de conformidad con el orden del día. El Secretario Técnico concedió el uso de la palabra al representante de la Unidad de Prácticas Comerciales Internacionales, en lo sucesivo la UPCI, con el objeto de que expusiera de manera oral el proyecto de la presente Resolución final, el cual previamente remitió a esa Comisión para que se hiciera llegar a los miembros, con el fin de que en la sesión referida emitieran sus comentarios.

88. En uso de la palabra el representante de la UPCI expuso y explicó en forma detallada el caso con el objeto de dar a conocer a esa Comisión los motivos por los cuales se determinó imponer cuotas compensatorias definitivas. Nuevamente en uso de la palabra, el Secretario Técnico de la Comisión, preguntó a los integrantes de la misma si tenían alguna observación. Una vez que los asistentes a esta sesión formularon sus comentarios al proyecto referido, éste se sometió a votación y se aprobó por unanimidad.

CONSIDERANDO

Competencia

89. La Secretaría de Economía es competente para emitir la presente Resolución conforme a lo dispuesto en los artículos 16 y 34 fracciones V y XXX de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 5o. fracción VII y 59 de la Ley de Comercio Exterior; 83 fracción I de su Reglamento; 1, 2, 4 y 16 fracciones I y V del Reglamento Interior de la Secretaría de Economía, publicado en el DOF el 22 de noviembre de 2002.

Derecho de defensa y debido proceso

90. Con fundamento en los artículos 82 de la LCE y 162 y 164 del RLCE, las partes interesadas tuvieron amplia oportunidad para presentar excepciones, defensas y alegatos en favor de su causa, los que fueron valorados en sujeción a las formalidades legales esenciales del procedimiento administrativo.

Información desestimada

91. La Secretaría acordó el 21 de mayo de 2002, desechar la información mencionada en los incisos I, R y V del punto 57 e inciso C del punto 58 de esta Resolución, por ser réplica de Tubac a los argumentos y pruebas complementarios presentados por Hylsa el 29 de abril de 2002, y dicha réplica no es procedente, con fundamento en el artículo 164 del RLCE.

92. Mediante acuerdos de 4 y 12 de junio de 2002, la Secretaría determinó desechar la información presentada por Hylsa el 4 de junio y Tubac el 6 de junio de 2002, respectivamente, en virtud de que fueron presentados de manera extemporánea, de conformidad con el artículo 164 del RLCE.

93. Mediante acuerdo de 12 de septiembre de 2002, la Secretaría determinó desechar las pruebas ofrecidas por Hylsa el 6 de septiembre de 2002 al presentar los alegatos mencionados en el punto 84 de esta Resolución, con fundamento en el artículo 163 del RLCE, pues el periodo probatorio se cerró el 27 de agosto de 2002, además de que la etapa de alegatos es para presentar por escrito las conclusiones sobre el fondo o los incidentes acaecidos en el curso del procedimiento con fundamento en el artículo 172 del RLCE.

94. La información señalada en el inciso D del punto 73 de esta Resolución no precede para el análisis de esta investigación pues mediante acuerdo de 3 de septiembre de 2002, la Secretaría tuvo por no respondida la pregunta sobre si Tubac vendió el producto investigado sobre la base de su fábrica al mismo precio tanto en su mercado doméstico como en sus exportaciones a los Estados Unidos Mexicanos, con fundamento en los artículos 81 de la LCE, 165 y 168 del RLCE.

Análisis de argumentos

95. En relación con el argumento del gobierno de la República de Guatemala a que se refiere el inciso B del punto 62 de esta Resolución, es de mencionarse que la autoridad investigadora notificó a todas aquellas empresas de que tuvo conocimiento, de conformidad con los artículos 53 de la LCE, 142 y 164 párrafo primero del RLCE; 6.1 y 12.1 del Acuerdo Antidumping. Asimismo, la Secretaría envió copia de la versión pública de la solicitud de inicio de investigación, del desahogo de la prevención formulada a la solicitante, de la resolución que declaró el inicio de la investigación y del formulario para empresas exportadoras investigadas por discriminación de precios, al embajador de la República de Guatemala en los Estados Unidos Mexicanos, con el objeto de que difundiera el contenido de la resolución entre las empresas exportadoras interesadas de su país, de conformidad con el artículo 145 del RLCE.

Vigencia de las cuotas compensatorias

96. Mediante acuerdo de 12 de julio de 2002, con fundamento en el artículo 7.4 del Acuerdo Antidumping, la Secretaría determinó ampliar el plazo de vigencia de las cuotas compensatorias provisionales en virtud de que el artículo citado establece que cuando la autoridad en el curso de una investigación, examine si bastaría un derecho inferior al margen de dumping para eliminar el daño, el periodo de dicha cuota podrá ser de seis meses.

Análisis de discriminación de precios

97. Debido a la desestimación de la información presentada por la empresa exportadora Tubac de acuerdo con lo que se señala en los puntos 78, 79, 80, 81 y 82 de esta Resolución, la Secretaría estuvo imposibilitada para determinar un margen de discriminación de precios a dicha empresa con base en su propia información, por lo que conforme a lo previsto en el artículo 5.2 del Acuerdo Antidumping que establece que en la solicitud de inicio de investigación se incluirán pruebas de: A) dumping; B) daño, y C) la relación causal entre ambos y que no podrá considerarse que para cumplir lo anterior baste una simple afirmación no apoyada por las pruebas pertinentes, 6.8 del mismo Acuerdo, y 54 de la LCE, la Secretaría calculó el margen de discriminación de precios aplicable a la empresa de acuerdo con los hechos de que tuvo conocimiento.

98. La Secretaría calificó como los hechos de que tuvo conocimiento la información proporcionada tanto por la solicitante como por los importadores del producto investigado, la cual se describe en los puntos 102 al 114 de esta Resolución.

99. Tubac argumentó que la Secretaría al inicio de la investigación comparó el precio de venta en el mercado interno de una empresa guatemalteca distinta a Tubac, con el precio de exportación a los Estados Unidos Mexicanos de esta empresa.

100. Al respecto cabe señalar que la Secretaría aceptó la información razonablemente disponible que tuvo al alcance, de conformidad con lo establecido en los artículos 5.2 del Acuerdo Antidumping y 75 fracción XI del RLCE.

101. El artículo 75 fracción XI del RLCE dispone que el formulario que presente el solicitante a la autoridad investigadora deberá contener una manifestación de los hechos y datos, acompañados de las pruebas razonablemente disponibles, en los que se funde su petición, mientras que el artículo 5.2 del Acuerdo Antidumping establece que la solicitud de inicio de investigación contendrá la información que razonablemente tenga a su alcance el solicitante sobre los puntos que establece dicho artículo.

Precio de exportación

102. Para acreditar el precio de exportación, la empresa Hylsa proporcionó documentos privados de importaciones correspondientes al periodo investigado de tubería estándar galvanizada y negra, que ingresan por las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 de la TIGIE, respectivamente.

103. Adicionalmente la Secretaría requirió información puntual de las transacciones realizadas por los importadores del producto investigado, dicha información es la que se describe en el punto 77 de esta Resolución.

104. De conformidad con lo dispuesto en el artículo 40 del RLCE, la Secretaría calculó un precio de exportación promedio ponderado para cada producto con base en la información a que hacen referencia los puntos 102 y 103 de esta Resolución, para el periodo investigado.

Ajustes al precio de exportación

105. De conformidad con los artículos 2.4 del Acuerdo Antidumping, 36 de la LCE, 53 y 54 del RLCE, la Secretaría ajustó el precio de exportación por términos y condiciones de venta; en particular, por concepto de flete de la República de Guatemala a los Estados Unidos Mexicanos y por el seguro incurrido en la operación de importación reportado por la empresa solicitante.

Flete y seguro

106. Los montos de los ajustes se aplicaron a cada transacción a partir de la información puntual reportada en los documentos a que hacen referencia los puntos 102 y 103 de esta Resolución.

Valor normal

107. Durante la investigación, Hylsa proporcionó información de valor normal relativa a la tubería estándar galvanizada y negra, que ingresa por las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 de la TIGIE, respectivamente.

108. La solicitante propuso calcular el valor normal para los dos tipos de producto a que hace referencia el punto anterior, con base en los precios de venta en el mercado interno de la República de Guatemala, conforme a lo dispuesto en los artículos 2.1 del Acuerdo Antidumping y 31 de la LCE.

109. Para la tubería estándar galvanizada, la solicitante presentó una factura de venta de una empresa guatemalteca, la cual corresponde al periodo investigado. Dicha factura reporta el valor en quetzales, por lo que la solicitante proporcionó el tipo de cambio aplicable; sin embargo, no especificó la fuente de donde lo obtuvo, por lo tanto, la Secretaría aplicó el tipo de cambio que publica el Banco de Guatemala correspondiente a la fecha de la factura.

110. En lo que respecta a la tubería estándar negra, la solicitante proporcionó una cotización de una empresa guatemalteca, la cual corresponde al periodo investigado. Dicha cotización reporta los precios en quetzales, por lo que la solicitante proporcionó el tipo de cambio promedio del mes en que se efectuó la cotización, con base en la información que publica el Banco de Guatemala; sin embargo, la Secretaría aplicó el tipo de cambio de la fecha específica de la cotización empleando esa misma fuente.

111. Tanto en la factura como en la cotización a que se refieren los puntos 109 y 110 de esta Resolución, están especificados los precios por pieza, por lo que la empresa proporcionó la metodología de cálculo de los factores de conversión de piezas a kilogramos con base en las especificaciones de una norma internacional.

112. La Secretaría aceptó la información proporcionada por la solicitante, de conformidad con los artículos 5.2 del Acuerdo Antidumping y 75 fracción XI del RLCE.

113. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 40 del RLCE, la Secretaría calculó un valor normal promedio ponderado para cada producto durante el periodo investigado con base en la información a que hacen referencia los puntos 109 y 110 de esta Resolución.

Ajustes al valor normal

114. Hylsa presentó información para ajustar el valor normal de la tubería estándar galvanizada por concepto de crédito, aplicando la tasa Libor promedio para el periodo investigado y el plazo especificado en la factura a que hace referencia el punto 109 de esta Resolución. La Secretaría aceptó ajustar el valor normal por crédito de acuerdo con la información y metodología proporcionadas por la solicitante.

Margen de discriminación de precios

115. Conforme a lo previsto en los artículos 2.1 y 2.4.2 del Acuerdo Antidumping, 30 de la LCE, 38 y 39 del RLCE y de acuerdo con la información, argumentos y metodologías descritas, la Secretaría determinó que:

A. Las importaciones de tubería estándar galvanizada clasificada en la fracción arancelaria 7306.30.01 de la TIGIE originarias de la República de Guatemala, provenientes tanto de la empresa Tubac, como de las demás empresas exportadoras que no comparecieron en esta investigación, se realizaron con un margen de discriminación de precios de 29.93 por ciento.

B. Las importaciones de tubería estándar negra clasificada en la fracción arancelaria 7306.30.99 de la TIGIE originarias de la República de Guatemala, provenientes tanto de la empresa Tubac, como de las demás empresas exportadoras que no comparecieron en esta investigación, se realizaron con un margen de discriminación de precios de 35.26 por ciento.

Análisis de amenaza de daño y causalidad

Similitud del producto

116. Para determinar la similitud del producto investigado, con fundamento en los artículos 37 del RLCE y 2.6 del Acuerdo Antidumping, la Secretaría tomó en consideración, entre otros elementos, las características físicas, composición química, régimen arancelario, usos y proceso productivo, en los términos que a continuación se indican.

117. A partir de los resultados descritos en los puntos 5 al 43 de esta Resolución, la Secretaría determinó que, independientemente de la norma o el insumo que se utilice para su fabricación, la tubería fabricada con acero al carbón, con costura longitudinal, tanto galvanizada como negra, en un diámetro que se encuentra en un rango de ½ a 6 pulgadas (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente), en espesores de pared mayores a 0.075 y hasta 0.280 pulgadas (equivalente a 1.91 y 7.11 milímetros, respectivamente), en calibres iguales o mayores a 14, en diferentes cédulas, entre las que se encuentran la 30, 40 u 80 principalmente, aunque no de manera exclusiva, es similar al producto de fabricación nacional, en términos de lo dispuesto en el artículo 37 fracción II del RLCE y 2.6 del Acuerdo Antidumping, debido a que, entre otros elementos, tienen las mismas características físicas, especificaciones de diámetros y espesores de pared, lo que les permite cumplir las mismas funciones y usos, y ser comercialmente intercambiables.

Análisis del mercado internacional

118. Para el análisis del comportamiento en el mercado internacional del producto investigado, en la solicitud de inicio Hylsa aportó información de algunas variables correspondientes a tubería con costura, la cual incluye tubería estándar, como producción, importaciones o exportaciones mundiales, reportadas de la publicación International Iron and Steel Institute. En la etapa preliminar, Tubac argumentó que las cifras de esa tubería debían desestimarse, pues no reflejan el comportamiento específico al producto investigado –tubería estándar– y no corresponden al periodo investigado.

119. Sin embargo, Tubac reconoció la dificultad de contar con información puntual sobre el mercado internacional de tubería estándar y que la información que se publica en diversas revistas especializadas, en general, corresponde a la tubería con costura. Al respecto, Hylsa explicó que la información de tubería con costura que proporcionó es la mejor disponible para evaluar la situación del mercado internacional del producto investigado. En esta etapa de la investigación, únicamente la solicitante proporcionó información adicional sobre producción mundial de tubería con costura.

120. Por lo señalado anteriormente, para efectos del análisis del mercado internacional del producto objeto de la investigación, la Secretaría se basó en la información aportada por la solicitante, correspondiente a "tubería con costura" de la publicación International Iron and Steel Institute. Para ello, consideró que es la mejor información disponible que se tuvo sobre la gama de productos más restringida que incluye al producto investigado. A continuación se describen los aspectos principales de dicho análisis.

121. Con base en cifras reportadas en el Steel Statistical Yearbook, correspondientes a 2000 y 2001, de la publicación International Iron and Steel Institute, la producción mundial de tubería con costura registró una disminución de 5 por ciento en el periodo de 1995 a 2000. Dicho comportamiento se sustentó principalmente en el descenso de la producción de países no integrantes de la Unión Europea, puesto que la región de América del Norte y la Comunidad Europea registraron aumentos de 18 y 5 por ciento, respectivamente; por su parte, Asia registró un incremento de 1 por ciento en el periodo indicado.

122. En el 2000, Japón, la República Popular China, Corea del Sur, los Estados Unidos de América, Canadá, la República Italiana y la Federación de Rusia se ubicaron como los principales países productores al concentrar en conjunto el 71 por ciento de la producción mundial; estos países registraron un incremento en su producción de 1995 a 2000, que osciló desde 1 por ciento, como es el caso de los Estados Unidos de América, y 41 por ciento (Canadá y la Federación de Rusia).

123. Por otra parte, durante 1998, los principales países exportadores de tubería con costura fueron la República Italiana y la República Federal de Alemania, quienes concentraron 13 por ciento de las exportaciones totales; por su parte, Japón, la Federación de Rusia, Canadá y los Estados Unidos de América efectuaron el 12, 7, 6 y 5 por ciento de las exportaciones mundiales, respectivamente.

124. En 1998, los principales países importadores fueron los Estados Unidos de América y la República Federal de Alemania, quienes participaron con el 20 y 10 por ciento de las importaciones totales; por su parte, el Reino de Noruega y la República Francesa concentraron individualmente el 6 por ciento de las importaciones mundiales. Cabe destacar que con la información disponible, la participación de la República de Guatemala en la producción, importaciones y exportaciones totales de tubería con costura no es significativa.

125. Por otra parte, en los puntos 91 a 94 de la resolución preliminar de esta investigación, la Secretaría describió el comportamiento del precio de las importaciones totales de tubería estándar que efectuaron los Estados Unidos de América, país que a decir de la solicitante es el mercado relevante para la determinación de los precios internacionales de este producto, y estableció que durante el 2000 el precio de las importaciones que realizaron los Estados Unidos de América del producto referido, originarias de la República de Guatemala, se ubicaron por debajo del precio de las importaciones correspondientes a 14 países, entre los que se encuentran Japón, Canadá, la República Italiana y la República Federal de Alemania, principales exportadores de tubería con costura al mercado internacional.

126. Al respecto, Tubac argumentó que lo anterior no es técnicamente aceptable, puesto que se consideró únicamente niveles de precios de las importaciones al mercado estadounidense, sin tomar en cuenta el volumen. En ese sentido, con base en cifras sobre importaciones que realizaron los Estados Unidos de América en 1999 y 2000 a través de las fracciones arancelarias 7306.30.50.25, 7306.30.50.32, 7306.30.50.40 y 7306.30.50.55, que corresponden a tubería estándar, señaló que los precios correspondientes a la República de Guatemala se ubicaron en los niveles más altos en comparación con los principales exportadores que concurren a ese mercado, de manera que la República de Guatemala no actúa como depredador de precios en el mercado internacional, sino que se alinea y ajusta a los precios internacionales.

127. Al respecto, con base en la información aportada por Tubac y la proporcionada por Hylsa, reportadas en la publicación American Iron and Steel Institute, referente a importaciones totales por país realizadas por los Estados Unidos de América en el 2000 por las fracciones arancelarias indicadas en el punto anterior, se observó que en el año indicado el precio de las importaciones que realizó ese país, originarias de la República de Guatemala, se ubicaron 27, 42 y 55 por ciento por debajo del precio de las importaciones correspondientes a Canadá, Japón y la República Federal de Alemania, respectivamente, países que en conjunto concentraron el 25 por ciento del total de las importaciones estadounidenses de tubería estándar en ese año.

Análisis del mercado nacional

A. Producción nacional

128. Hylsa manifestó que fabrica el 48 por ciento de la producción nacional de tubería estándar, galvanizada y negra, y que el resto de la producción la integran las empresas Tuberías Procarsa, Tubería Nacional y Compañía Mexicana de Tubos. En apoyo a su aseveración la solicitante anexó escrito de la CANACERO de fecha 15 de mayo de 2001, el cual corrobora su dicho.

129. En adición a lo anterior, la solicitante presentó escritos de las empresas Tuberías Procarsa y Tubería Nacional de fechas 19 de abril y 15 de marzo de 2001, respectivamente, donde se acredita el apoyo de estos productores nacionales a la presentación de la solicitud de inicio de la investigación contra las importaciones de tubería estándar originarias de la República de Guatemala.

130. En la etapa preliminar, Tubac cuestionó la legitimidad y representatividad de Hylsa para solicitar la investigación en nombre de la rama de la producción nacional de tubería estándar. Argumentó que no se comprobó que la solicitante represente el 48 por ciento de la producción nacional de tubería estándar ni que el restante 52 por ciento haya sido producido por los otros productores señalados por la solicitante.

Para ello, presentó diversos argumentos, los cuales se indican en los puntos 99, 101 y 102 de la resolución preliminar.

131. Por su parte, la autoridad realizó las indagaciones correspondientes a fin de corroborar los argumentos de las partes sobre la participación de los otros productores señalados por la solicitante dentro de la producción nacional de la tubería investigada. Para tal efecto, solicitó información a Tuberías Procarsa, Tubería Nacional y Compañía Mexicana de Tubos, sobre sus principales indicadores económicos para los años 1998, 1999 y 2000. Asimismo, se requirió a la CANACERO para que presentara información sobre la metodología empleada para la conformación y estimación de la industria nacional de tubería estándar.
De la información recibida como respuesta a los requerimientos, se tuvieron los siguientes resultados:

A. En la información aportada por Compañía Mexicana de Perfiles y Tubos, que manifestó su apoyo a la presente investigación, se observaron diferencias con las cifras reportadas por la CANACERO aplicables a la empresa con denominación social Compañía Mexicana de Tubos; por ello, la Secretaría indicó que en la etapa final se realizarían las indagatorias correspondientes. Cabe aclarar que en la etapa preliminar de la investigación, Compañía Mexicana de Tubos, se había considerado como Compañía Mexicana de Perfiles y Tubos.

B. En esta etapa de la investigación, la Secretaría constató que la industria nacional de la tubería objeto de investigación está conformada por Tuberías Procarsa, Tubería Nacional, Compañía Mexicana de Tubos y la propia empresa solicitante.

C. Por otra parte, la CANACERO explicó que, en el escrito presentado por la solicitante, se refirió a Tuberías Procarsa, como Procarsa, S.A. de C.V.; además de ello, explicó la metodología empleada para la conformación y estimación de la industria nacional de tubería estándar.

132. Derivado de la información con que se contó, así como de la que se allegó la Secretaría mediante los requerimientos de información a los demás productores nacionales y a la CANACERO, la Secretaría determinó que en el periodo julio-diciembre de 2000 la producción de Hylsa representó 48 por ciento de la producción nacional total; el resto correspondió a los otros productores nacionales mencionados, los cuales apoyaron la presente investigación.

133. En esta etapa de la investigación, la exportadora Tubac y Truper cuestionaron la legitimidad y representatividad de Hylsa para solicitar la investigación en nombre de la rama de la producción nacional de tubería estándar, en los términos señalados en el punto 130 de esta Resolución.

134. En apoyo a su aseveración, señalaron que en la resolución preliminar, al igual que en la de inicio, aún no se conocía con precisión el monto de producción nacional, tomando en cuenta que Tuberías Procarsa no contestó el requerimiento de información y que las cifras aportadas por la empresa Compañía Mexicana de Perfiles y Tubos, diferían de las proporcionadas por CANACERO.

135. En adición a lo anterior, Truper argumentó que en el caso de que la tubería con costura fabricada a partir de lámina rolada en caliente, de diámetro exterior 1¼de pulgada (equivalente a 31.75 milímetros), calibre 14, sin rosca y sin niple, misma que adquiere para la fabricación de carretillas, estuviera comprendida dentro de la cobertura del producto investigado, se tendría que incluir como parte de la rama de producción nacional al menos a otros cuatro productores nacionales que fabrican la tubería con las especificaciones señaladas; de hecho, en la audiencia pública la solicitante reconoció que existen otros productores de este tipo de tubería.

136. En esta etapa del procedimiento, Hylsa reiteró que reúne los requisitos de legitimidad para iniciar esta investigación y que la misma fue hecha en nombre de la rama de producción nacional relevante. Para ello, argumentó que desde el inicio de la investigación, la CANACERO proporcionó testimonio de que representa el 48 por ciento de la producción nacional de la tubería investigada, así como información estadística correspondiente a los principales indicadores de la rama de producción nacional. Asimismo, para efectos de probar el daño a la rama de la producción nacional, indicó que desde el inicio de la

investigación proporcionó información específica de la producción nacional de tubería para uso fundamentalmente de conducción, conforme a los requerimientos del mercado.

137. En relación con lo manifestado por Truper, la solicitante argumentó que, en todo caso, la producción de la tubería con costura fabricada a partir de lámina rolada en caliente, de diámetro exterior 1¼ de pulgada (equivalente a 31.75 milímetros), calibre 14, sin rosca y sin niple fabricada por los productores a que hace referencia Truper, no sería significativa en el total de la producción investigada, por lo que no tendría efectos sobre la representatividad y el grado de apoyo.

138. En respaldo de lo indicado en el punto anterior, la solicitante indicó lo siguiente con respecto a los productores a que se refiere Truper: uno es conocido en el mercado por fabricar tubería tipo conduit, la cual no es parte del producto investigado; la producción de tubería de otro productor no llega a niveles significativos en el mercado; de un tercer productor señalado no se tiene conocimiento de la existencia del mismo; finalmente, el último productor mencionado como tal, no fabrica tubería, puesto que es un centro de servicio que opera a partir del producto que adquiere para adecuarlo a las necesidades de sus clientes.

139. En la etapa final de la investigación, la Secretaría requirió información adicional a las empresas Tubería Nacional y Compañía Mexicana de Perfiles y Tubos, con el fin de corroborar si la información aportada por ellas en la presente investigación, incluye únicamente tubería con las especificaciones de diámetros y espesores de pared que describen al producto investigado.

140. Asimismo, tomando en cuenta que la solicitante informó que por error involuntario proporcionó en forma incorrecta el domicilio de Compañía Mexicana de Tubos, esta autoridad investigadora requirió a esta empresa para que proporcionara, en su caso, información sobre sus principales indicadores económicos de tubería con las especificaciones de diámetros y espesores de pared de la tubería investigada, correspondientes a los años 1998, 1999 y 2000.

141. En respuesta a los requerimientos comparecieron Tubería Nacional, Compañía Mexicana de Tubos y Compañía Mexicana de Perfiles y Tubos quienes señalaron lo que se indica a continuación.

142. Tubería Nacional indicó que la información que reportó sobre indicadores económicos incluye únicamente la tubería con costura en los diámetros de ½ a 6 pulgadas (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente) y espesores de pared en el rango de la tubería investigada, en cédulas 30, 40 y 80; por lo que se refiere a Compañía Mexicana de Tubos, esta empresa manifestó su apoyo a la presente investigación y señaló que fabrica la tubería con especificaciones de diámetro y espesor que identifica al producto investigado, en cédula 40 únicamente; asimismo, aportó información sobre sus principales indicadores de esa tubería; por su parte, Compañía Mexicana de Perfiles y Tubos explicó que no fabrica tubería con las especificaciones de diámetro y espesores de la tubería investigada.

143. Por su parte, la Secretaría desestimó el argumento de la exportadora y de Truper de incluir dentro de la rama de la producción nacional de la tubería investigada a los productores a que hace referencia Truper puesto que, conforme a lo establecido en el apartado de similitud de producto de esta Resolución sobre las características físicas y especificaciones técnicas que identifican al producto investigado, la tubería que utiliza Truper quedaría excluida de dicha cobertura por tratarse de espesores de pared delgados.

144. Además de ello, la Secretaría no tuvo información de que esos productores fabricaran tubería con características y especificaciones técnicas dentro del alcance del producto investigado, puesto que Truper únicamente señaló que adquiere de esos productores tubería de diámetro de 1¼ de pulgada (equivalente a 31.75 milímetros), de calibre 14 y espesor de pared de 1.91 milímetros, la cual, como se indicó, está fuera del alcance de esta investigación. Asimismo, ninguno de los productores indicados por Truper se manifestó en el transcurso de la investigación, aun cuando en las resoluciones de inicio y preliminar la Secretaría convocó a las partes interesadas a presentar los argumentos y pruebas que estimaran pertinentes.

145. Por otra parte, a partir del análisis de los argumentos y medios probatorios aportados por las partes comparecientes, así como de las respuestas de empresas que dieron respuesta a los requerimientos de información, la Secretaría concluye que la rama de la producción nacional de la tubería investigada está conformada por Tuberías Procarsa, Tubería Nacional, Compañía Mexicana de Tubos y la propia solicitante; no siendo parte de la producción nacional Compañía Mexicana de Perfiles y Tubos quien manifestó que no fabrica el producto objeto de esta investigación.

146. Tomando en cuenta lo indicado en el punto anterior, y con base en la información directamente proporcionada por las empresas, Tubería Nacional, Compañía Mexicana de Tubos, Hylsa y la CANACERO, la Secretaría constató que en el periodo julio-diciembre de 2000, la producción de la solicitante representó una parte importante de la producción nacional al contar con el 53 por ciento de la producción nacional de la tubería investigada. Asimismo, la investigación estuvo apoyada por todas las empresas productoras que conforman a la producción nacional de la tubería investigada.

147. Cabe señalar que este nivel de participación de la solicitante es un tanto distinto del indicado en la resolución preliminar debido a que en esta etapa, la Secretaría contó con información de indicadores de la empresa Compañía Mexicana de Tubos, proporcionados por ella misma, los cuales se consideraron para efectos de totalizar la producción de las cuatro empresas que conforman la rama de producción nacional,
en lugar de los volúmenes estimados aportados por la CANACERO y la solicitante, en el inicio de la investigación.

148. Por otra parte, en esta etapa de la investigación, además de las empresas que conforman la parte importante de la rama de producción nacional de la tubería investigada, Hylsa señaló otros tres productores nacionales que producen tubería estructural fabricada mediante la Norma ASTM A500 en cédula 40. No obstante, la producción de esta tubería correspondiente a esos productores no es significante. De hecho, si se suman esos volúmenes a la rama de producción nacional establecida en el punto 145 de esta Resolución, la Secretaría observó que en el periodo julio-diciembre de 2000, la producción de la solicitante representaría 48 por ciento de la producción, es decir, también una parte importante de la misma. Cabe señalar que ninguno de estos productores compareció en el procedimiento.

149. Con base en lo indicado en los puntos 128 al 148 de esta Resolución, la Secretaría determinó que
la empresa Hylsa reúne los requisitos de representatividad y legitimidad para solicitar el inicio de la investigación antidumping sobre las importaciones de la tubería investigada originarias de la República de Guatemala, así como la representatividad de la rama de la producción nacional del producto similar, de conformidad con lo establecido en los artículos 40 y 50 de la LCE, 60 y 62 del RLCE, 4.1 y 5.4 del Acuerdo Antidumping.

B. Canales de distribución y comercialización

150. De acuerdo con la información proporcionada por Hylsa y Tubac, la tubería investigada se comercializa en el mercado nacional principalmente a través de grandes distribuidores, quienes colocan el producto con subdistribuidores o directamente con los usuarios finales. En particular, la solicitante indicó que si los volúmenes de compra de tubería son altos normalmente se comercializa directamente con el consumidor, como en el caso de la industria manufacturera.

151. Asimismo, con base en información de la exportadora y de la solicitante, tanto la tubería investigada originaria de la República de Guatemala como el producto similar nacional se dirigen a las principales ciudades del mercado nacional y su consumo está ligado fundamentalmente al comportamiento de las industrias de la construcción y manufacturas, quienes consumen el 90 de esta tubería. Por otra parte, la solicitante indicó que en el mercado nacional el consumo de la tubería investigada normalmente es constante durante el año, excepto en algunos meses por aspectos fiscales (diciembre, por ejemplo).

Análisis particular de daño y causalidad

152. En su solicitud de inicio Hylsa manifestó que en el periodo comprendido de julio a diciembre de 2000, las importaciones de tubería estándar originarias de la República de Guatemala se efectuaron en condiciones de discriminación de precios, lo que ocasionó daño a la producción nacional y con ello un deterioro de la planta productiva, la actividad comercial y las operaciones financieras de la industria.

153. Adicionalmente, la solicitante manifestó que la industria nacional enfrenta una amenaza de daño por efecto de las importaciones de tubería estándar originarias de la República de Guatemala, y que la magnitud de la capacidad de producción de la industria de tubería estándar en este país, así como de los montos en que se incrementará en el futuro próximo, permiten suponer que la República de Guatemala dispondrá de capacidad libremente disponible para la fabricación del producto investigado, la cual pudiera destinarse hacia el mercado mexicano.

154. En el punto 195 de la resolución preliminar, la Secretaría determinó de forma preliminar que en el periodo investigado las importaciones de tubería estándar originarias de la República de Guatemala, efectuadas en condiciones de discriminación de precios, causaron daño a la industria nacional del bien similar, por lo que determinó continuar la investigación.

155. Con fundamento en los artículos 41 de la LCE, 64 y 65 del RLCE, 3.1 al 3.6 del Acuerdo Antidumping, la Secretaría analizó los argumentos y pruebas presentados por la solicitante y Tubac, con el fin de determinar la existencia de daño a la industria nacional en el periodo investigado por causa de las importaciones de la tubería investigada en condiciones de discriminación de precios.

A. Importaciones objeto de dumping

156. En la solicitud de inicio Hylsa explicó que por las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 de la TIGIE ingresan, además de tubería estándar galvanizada y estándar negra, tubería estructural galvanizada y tipo conduit y tubería estructural negra, respectivamente.

157. Tomando en cuenta lo anterior, en los puntos 120 a 126 de la resolución preliminar, la Secretaría indicó la metodología que utilizó para estimar el volumen correspondiente al producto investigado. Como resultado de esa metodología, esta autoridad investigadora estimó que en el periodo julio-diciembre de 2000, de las importaciones originarias de la República de Guatemala por las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 de la TIGIE, el 74 por ciento del volumen de importación correspondió a producto investigado y el restante 26 por ciento a producto no investigado; para los periodos julio-diciembre de 1999 y 1998, estimó que el 79 por ciento correspondió al producto investigado y el restante 21 por ciento a otros productos.

158. Asimismo, estimó que en el periodo julio-diciembre de 2000, el 46 por ciento del volumen de importaciones de países distintos de la República de Guatemala realizadas por las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 correspondió a tubería estándar negra o galvanizada y el restante 54 por ciento a producto no investigado; esos porcentajes fueron aplicados a las importaciones de los periodos similares de 1998 y 1999.

159. En esta etapa de la investigación, Tubac argumentó que esa metodología no es procedente para las importaciones de países distintos de la República de Guatemala, puesto que la muestra de pedimentos a partir de la cual se realizó esta estimación únicamente cubrió el 3 por ciento del total de importaciones de otros orígenes realizadas a través de las fracciones arancelarias investigadas; consideraron que no era adecuado extrapolar precios máximos y mínimos de las importaciones de la República de Guatemala para identificar tubería estándar de otros orígenes ni aplicar el porcentaje obtenido del producto investigado en el periodo julio-diciembre de 2000 para determinar los volúmenes correspondientes a los periodos similares de 1999 y 1998.

160. Al respecto, la aseveración de la exportadora de que se aplicaron precios mínimos y máximos de las importaciones del producto investigado originarias de la República de Guatemala para estimar los volúmenes de importaciones de producto investigado de otros orígenes es inexacta, puesto que, tal como

se indica en los puntos 122 al 126 de la resolución preliminar, se consideró el precio mínimo y máximo de importaciones de tubería identificada como producto investigado originarias de países distintos de la República de Guatemala, a partir de pedimentos de importación proporcionados por agentes aduanales; esos precios fueron los utilizados para estimar los volúmenes de importaciones de otros orígenes de producto investigado.

161. No obstante el desacuerdo con la metodología utilizada por la autoridad investigadora, Tubac argumentó que no cuenta con la información necesaria para proporcionar un estimado alternativo del volumen de dichas importaciones. Sin embargo, indicó que a partir de la información aportada por agentes aduanales y empresas importadoras, la Secretaría estaría en posibilidades de estimar el volumen importado de la mercancía investigada de países distintos de la República de Guatemala.

162. Por otra parte, para efectos de cuantificar las importaciones de la República de Guatemala, la exportadora argumentó que del monto calculado debía ser descontado el volumen correspondiente a las operaciones que Tubac no realizó en condiciones de discriminación de precios. Al respecto, por lo indicado en los puntos 78, 79, 80, 81 y 82 de esta Resolución, la Secretaría consideró que las importaciones provenientes de la República de Guatemala, incluidas las correspondientes a Tubac, se realizaron en condiciones de discriminación de precios.

a) Valor y volumen de las importaciones investigadas

163. Para esta etapa de la investigación, con el fin de estimar de forma más precisa el volumen de producto investigado, tanto de la República de Guatemala como de otros orígenes, la Secretaría solicitó información adicional a diversas empresas importadoras y agentes aduanales.

164. Como resultado de lo anterior, la Secretaría se allegó de 31 copias de pedimentos adicionales con sus respectivas facturas correspondientes a importaciones de la República de Guatemala realizadas por las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 de la TIGIE, de tal forma que, aunados a los 312 con que se contó en la etapa preliminar, se tuvo a la vista un total de 343 pedimentos de importación, de los cuales 202 correspondieron a operaciones de importación realizadas en el periodo julio-diciembre de 2000, 137 a transacciones efectuadas durante el periodo similar de 1999 y 4 al mismo semestre de 1998; esos pedimentos cubrieron prácticamente el 100 por ciento del volumen importado de la República de Guatemala para el periodo analizado.

165. Conforme las características y especificaciones del producto investigado establecidas en el apartado de similitud de producto de esta Resolución, el análisis de la documentación arrojó los siguientes resultados: en los periodos julio-diciembre de los años 1998, 1999 y 2000, el 79, 66 y 64 por ciento del volumen de importación correspondió, respectivamente, a producto investigado, y los porcentajes restantes a producto no investigado. En particular, en el periodo julio-diciembre de 2000, del volumen identificado como producto investigado, el 82 por ciento correspondió a tubería fabricada con la Norma ASTM A53 y 89 por ciento era cédula 40.

166. Asimismo, en esta etapa de la investigación la Secretaría se allegó de 599 copias de pedimentos con sus respectivas facturas, correspondientes a importaciones de países distintos de la República de Guatemala realizadas a través de las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 de la TIGIE, de tal forma que en total, incluidos los de la etapa preliminar, la autoridad investigadora tuvo a la vista un total de 673 pedimentos de importación, de los cuales 546 correspondieron a operaciones de importación realizadas en el lapso julio a diciembre de 2000, 79 a transacciones efectuadas durante el periodo similar de 1999 y 48 al periodo similar de 1998; esos pedimentos cubrieron de forma respectiva el 48, 16 y 10 por ciento del volumen total importado de orígenes distintos del país investigado en los periodos indicados.

167. En razón de lo anterior, para efectos de estimar el volumen de importaciones de producto investigado de orígenes distintos a la República de Guatemala, la Secretaría procedió con la siguiente metodología: para cada periodo referido se identificaron los precios máximos y mínimos de las

importaciones identificadas como producto investigado, de acuerdo con facturas y pedimentos de importación revisados, de los cuales se hace referencia en el punto anterior.

168. Posteriormente, con base en el listado de pedimentos de importación del SICMEX, de las operaciones de importación de orígenes distintos de la República de Guatemala se identificaron aquellas transacciones que se encontraron dentro del rango del precio máximo y mínimo de las operaciones de importación que se identificaron como tubería objeto de investigación.

169. Con base en ello, se estimó que en los periodos julio-diciembre de 1998, 1999 y 2000, del volumen total de importaciones originarias de países no investigados, de forma respectiva, el 81, 72 y 67 por ciento correspondió a la tubería objeto de investigación. En términos de valor, los porcentajes para producto investigado para los periodos indicados fueron 65, 58 y 49 por ciento, respectivamente.

b) Comportamiento de las importaciones

170. Con base en la información y metodología descritas anteriormente, entre julio de 1998 y diciembre de 2000 las importaciones totales de la tubería investigada registraron un comportamiento creciente: durante julio-diciembre de 1999 aumentaron 2 por ciento en relación con el periodo similar anterior, para luego aumentar 33 por ciento en el periodo investigado, julio-diciembre de 2000.

171. Por lo que se refiere a las importaciones originarias de países distintos de la República de Guatemala, éstas disminuyeron 14 por ciento del periodo julio-diciembre de 1998 al mismo periodo de 1999, y aumentaron 31 por ciento en el periodo investigado en relación con el mismo periodo del año anterior.

172. En relación con las importaciones originarias de la República de Guatemala, éstas también registraron una tendencia creciente en el periodo analizado: en el periodo julio-diciembre de 1999 se incrementaron 2,306 por ciento en relación con julio-diciembre de 1998, para posteriormente aumentar 43 por ciento en el periodo investigado, lo que les permitió alcanzar una participación dentro de las importaciones totales de 18 por ciento.

173. Por otra parte, con el fin de evaluar si en el periodo investigado hubo un crecimiento de las importaciones en relación con el consumo interno y la producción nacional, se estimó el tamaño del mercado mexicano de la tubería investigada, calculado a partir de las cifras de producción nacional más importaciones menos exportaciones. Las importaciones se calcularon conforme a la metodología descrita en los puntos 163 al 169 de esta Resolución.

174. Por lo que se refiere a la producción nacional se consideraron las cifras correspondientes a las empresas que integran la rama de la producción nacional de la tubería investigada, indicadas en el punto 145 de esta Resolución; en cuanto a las exportaciones totales se consideraron las cifras de la solicitante y de Tubería Nacional, puesto que Compañía Mexicana de Tubos no realizó exportaciones y de Tuberías Procarsa no se dispuso de información desagregada de sus ventas al mercado interno y externo.

175. Al respecto, se observó que las importaciones totales de la tubería investigada pasaron de representar el 23 por ciento del consumo nacional aparente en julio-diciembre de 1998 al 24 por ciento en el mismo periodo de 1999 y 30 por ciento en el periodo investigado. Ese crecimiento de la participación de las importaciones totales en el mercado mexicano, fue explicado tanto por las importaciones de países distintos del investigado como las procedentes de la República de Guatemala.

176. Por lo que se refiere a las importaciones originarias de otros países, éstas incrementaron su participación de 20 por ciento en julio-diciembre de 1999 a 25 por ciento en el periodo investigado; por su parte, las mercancías originarias del país investigado incrementaron su participación en el mercado nacional de prácticamente cero en el periodo julio-diciembre de 1998 a 4 y 5 por ciento en los periodos julio-diciembre de 1999 y de 2000, respectivamente.

177. Es importante señalar que, a partir del listado de clientes de la solicitante y la lista de pedimentos del SICMEX, la Secretaría observó que durante el segundo semestre de 2000, tres de los principales clientes de Hylsa aumentaron sus importaciones de la República de Guatemala en 395 por ciento con

respecto al periodo anterior; de hecho, dos de ellos, que no habían importado en el segundo semestre de 1999, iniciaron sus importaciones en condiciones de discriminación de precios. Al mismo tiempo, esos tres clientes de la solicitante disminuyeron sus compras a este productor nacional en 36 por ciento en el segundo semestre de 2000 con respecto al mismo semestre de 1999.

178. Asimismo, a partir de la lista de pedimentos del SICMEX, la Secretaría observó que las 20 empresas importadoras que concentraron en promedio más del 50 por ciento de las importaciones identificadas como producto investigado, en los periodos julio-diciembre de 1998, 1999 y de 2000 de orígenes distintos de la República de Guatemala, incrementaron estas últimas importaciones en 69 por ciento en el segundo semestre en relación con el mismo periodo de 1999.

179. No obstante, no existe evidencia en el expediente administrativo de que las importaciones originarias de otros países realizadas por las empresas a que se hace referencia en el punto anterior representaran pérdidas de ventas o de clientes de la industria nacional, puesto que en los periodos julio-diciembre de 1998 y 1999 no fueron identificados como clientes de la solicitante, principal fabricante nacional de la tubería investigada.

180. Tomando en cuenta lo indicado en los tres puntos anteriores, la pérdida de participación de mercado de la industria nacional fue explicada en gran medida por las importaciones investigadas de la República de Guatemala, puesto que clientes de la industria nacional incrementaron sus importaciones de este país y al mismo tiempo disminuyeron sus compras nacionales; además, los precios de las importaciones del país investigado realizadas por clientes de la solicitante, señalados en el punto 177 de esta Resolución, fueron menores a los precios de importaciones de otros orígenes, como se explica en la siguiente sección.

181. Es importante destacar que las importaciones de la República de Guatemala concurrieron a los mismos mercados o a los mismos consumidores y utilizaron los mismos canales de distribución que el bien similar de fabricación nacional, hecho que no fue objetado por Tubac puesto que reconoció que comercializa la tubería que exporta al mercado mexicano en la mayor parte de las principales ciudades del mismo.

B. Efectos sobre los precios

182. De conformidad con los artículos 41 de la LCE, 64 del RLCE y 3.2 del Acuerdo Antidumping, la Secretaría analizó si en el periodo investigado las importaciones originarias de la República de Guatemala concurrieron al mercado mexicano a precios considerablemente inferiores a los del producto nacional similar; si su efecto fue deprimir los precios internos o impedir el aumento que, en otro caso, se hubiera producido, y si el nivel de precios fue determinante para explicar su comportamiento en el mercado nacional.

183. Hylsa manifestó que en el periodo julio-diciembre de 2000, las importaciones investigadas originarias de la República de Guatemala se efectuaron en condiciones de discriminación de precios, ubicándose por debajo de los precios promedio de las importaciones de otros países y de los precios nacionales, lo anterior generó una presión y contención de los precios nacionales, lo que ocasionó un daño a la industria nacional y el deterioro de sus principales indicadores económicos y financieros, entre ellos la producción y ventas al mercado interno.

184. En esta etapa de la investigación, Tubac reiteró que las conclusiones sobre el comportamiento de precios de las importaciones de la República de Guatemala y las de otros orígenes no son válidas en razón de lo improcedente de la metodología para el cálculo de las importaciones investigadas y de lo impreciso sobre la información de indicadores nacionales.

185. Indicó que, en el supuesto de que la información fuese correcta, en virtud de la magnitud de los márgenes de dumping encontrados, éstos no pudieron ser la causa de la subvaloración; además, el incremento que registró el precio de las importaciones de la República de Guatemala en el periodo investigado no puede vincularse con la disminución que observaron los precios nacionales.

186. Tomando en cuenta lo anterior, para efectos de estimar los precios correspondientes a la tubería sujeta a investigación, la Secretaría calculó los precios promedio de las importaciones originarias de la República de Guatemala y las procedentes de otras fuentes de abastecimiento para los periodos julio-diciembre de 1998, 1999 y 2000 a partir de las cifras de valor y volumen de las importaciones totales registradas en el SICMEX, ajustadas conforme a la metodología descrita en los puntos 163 al 169 de esta Resolución.

187. En cuanto al precio promedio de las importaciones de tubería investigada originarias de otros países, se observó que en el periodo julio-diciembre de 1999 el precio promedio ponderado aumentó 1 por ciento en relación con el periodo comparable anterior. En el periodo investigado, el precio promedio de dichas importaciones registró un descenso de 5 por ciento con respecto al periodo julio-diciembre de 1999, pero se ubicó 83 por ciento por arriba del precio de las importaciones de la República de Guatemala.

188. Por lo que se refiere a las importaciones de la República de Guatemala, la Secretaría observó que en el periodo julio-diciembre de 1999 el precio promedio ponderado disminuyó 5 por ciento en relación con el periodo comparable anterior. En el periodo investigado, julio-diciembre de 2000, éstos registraron un incremento de 8 por ciento en relación con el periodo comparable anterior, pero aun con ello, se ubicaron a precios significativamente inferiores que el resto de sus competidores (45 por ciento en promedio).

189. Por otra parte, con base en las cifras proporcionadas directamente por la solicitante, Tubería Nacional y Compañía Mexicana de Tubos, sobre sus ventas al mercado interno a nivel planta, la Secretaría observó que durante el periodo julio-diciembre de 1999 el precio promedio ponderado de venta al mercado interno de la tubería investigada fabricada por estas empresas aumentó 15 por ciento con respecto al mismo periodo de 1998, para luego registrar un descenso de 1 por ciento en relación con el periodo julio-diciembre de 1999.

190. Para efectos de la comparación del precio entre las importaciones de la República de Guatemala y el precio nacional, la Secretaría agregó al valor en el punto de entrada de las importaciones investigadas por las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99, el arancel y el derecho de trámite aduanero correspondientes, y los gastos de internación para llevar el producto a la bodega del importador durante el periodo investigado. Estos últimos calculados conforme a la información proporcionada por los importadores reportados por el SICMEX que dieron respuesta al requerimiento de información formulado por la autoridad investigadora, entre ellos algunos clientes de Hylsa. Dicha información para esta etapa de la investigación cubrió el 17 por ciento de las importaciones investigadas procedentes de la República de Guatemala en el periodo julio-diciembre de 2000.

191. Asimismo, para efectos de estimar el precio de venta al mercado interno de la industria nacional puesto en bodega de sus clientes, la Secretaría consideró únicamente la información de la solicitante y Tubería Nacional, para llevar el producto a la bodega de sus clientes, puesto que de las otras dos productoras nacionales no se tuvo información sobre estos gastos. Es importante destacar que Tubería Nacional e Hylsa representaron en el periodo investigado, en conjunto, el 85 por ciento de la rama de la industria nacional de la tubería investigada.

192. Con base en lo señalado en los dos puntos anteriores, la Secretaría observó que en el periodo investigado, julio-diciembre de 2000, el precio promedio ponderado de las importaciones investigadas de la República de Guatemala, puestas en bodega del importador, se ubicó 13 por ciento por debajo del precio promedio ponderado en bodega del cliente de los productores indicados en el punto anterior.

193. Por otra parte, conforme a lo indicado en el apartado de discriminación de precios de esta Resolución, durante el periodo julio-diciembre de 2000 las importaciones de tubería investigada al mercado mexicano procedentes de la República de Guatemala a través de las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 se realizaron con márgenes de dumping de 29.93 y 35.26 por ciento, respectivamente.

194. Con base en lo descrito en los puntos 182 al 193 de esta Resolución, la Secretaría determinó que el comportamiento de las importaciones investigadas y su incremento en la participación en el mercado

mexicano es resultado de los márgenes de subvaloración significativos con respecto al precio nacional y las importaciones de otros orígenes, los cuales reflejan los márgenes de dumping encontrados; el crecimiento
de las importaciones y las condiciones en que se realizaron provocaron una contención en los precios nacionales.

C. Efectos sobre la producción nacional

195. Con fundamento en los artículos 41 de la LCE, 64 del RLCE y 3.4 del Acuerdo Antidumping, la Secretaría evaluó los efectos de las importaciones investigadas sobre los indicadores económicos relevantes que influyeron en la situación de la industria del producto nacional.

196. Hylsa argumentó que durante el año 2000, los principales mercados de la tubería investigada fueron los de manufacturas y de la construcción, los cuales registraron crecimientos significativos del orden de 7.2 y 5.1 por ciento, respectivamente, lo que propició un incremento en el consumo nacional aparente de tubería estándar durante el periodo investigado.

197. Sin embargo, el incremento que registró el consumo nacional aparente de tubería estándar en el periodo investigado fue absorbido por las importaciones originarias de la República de Guatemala, las cuales en el periodo julio-diciembre de 2000 se efectuaron en condiciones de discriminación de precios, lo que causó daño a la Industria nacional y el deterioro de sus indicadores económicos y de su situación financiera.

198. En la resolución preliminar, como resultado del análisis de los argumentos y la información proporcionados por las partes interesadas, la Secretaría determinó de forma definitiva que en el periodo investigado, las importaciones investigadas de la República de Guatemala causaron daño a la industria nacional del bien similar, en razón de las condiciones de discriminación de precios en que se realizaron.

199. En esta etapa de la investigación, Tubac argumentó que lo establecido en la resolución preliminar sobre el supuesto daño a la industria nacional no es válido ni confiable, puesto que no se contó con información precisa sobre indicadores económicos de la producción nacional ni de importaciones de la tubería investigada. No obstante lo anterior, en el supuesto de que la información de los indicadores referidos fuera correcta, Tubac indicó que las importaciones investigadas de la República de Guatemala no causaron daño a la industria nacional.

200. En apoyo a su afirmación, Tubac argumentó que en el periodo julio-diciembre de 2000, las importaciones de tubería investigada de otros orígenes registraron el doble de crecimiento en su participación en el mercado mexicano que las procedentes de la República de Guatemala, incluso la participación de estas últimas podría ser menor en el caso de cuantificarse de forma precisa la tubería investigada y si se descuentan aquellas transacciones del país investigado que no se realizaron en condiciones de dumping; por ello, independientemente del precio al que se realizaron, fueron las de otros orígenes las que restaron participación a la industria nacional.

Efectos en los indicadores económicos

201. En esta etapa de la investigación la Secretaría dispuso de información directa sobre los indicadores económicos de la tubería investigada de la solicitante, Tubería Nacional y Compañía Mexicana de Tubos, las cuales en conjunto representaron el 88 por ciento de la rama de producción nacional, por lo que la Secretaría determinó que el comportamiento de dichos indicadores era representativo de la misma.

202. Con base en la información a que se hace referencia en el punto anterior y la obtenida del listado de pedimentos del SICMEX, la Secretaría observó que el mercado mexicano de la tubería investigada, medido a través del consumo nacional aparente, calculado conforme a lo establecido en los puntos 173 y 174 de esta Resolución, se mantuvo prácticamente constante en los periodos julio-diciembre de 1998 y de 1999, para aumentar 5 por ciento en el periodo julio-diciembre de 2000.

203. El incremento observado por el consumo nacional aparente entre julio-diciembre de 1998 y el periodo investigado fue aprovechado en parte por las importaciones de tubería investigada guatemalteca,

las cuales alcanzaron una participación de 5 por ciento en el periodo investigado, después de ser insignificantes en el periodo julio-diciembre de 1998; por su parte, las procedentes de orígenes distintos de la República de Guatemala aumentaron su participación en 6 puntos porcentuales en el periodo investigado, luego de que mantuvieron su participación prácticamente constante en el periodo julio-diciembre de 1998 y de 1999.

204. El desempeño observado por las importaciones se reflejó en el comportamiento de la suma de la producción orientada al mercado interno de la solicitante, Tubería Nacional y Compañía Mexicana de Tubos. Al respecto, en términos absolutos este indicador disminuyó 2 por ciento del periodo julio-diciembre de 1998 al mismo periodo de 2000, aunque registró un aumento de 1 por ciento en el periodo investigado en relación con el periodo previo similar.

205. Por otra parte, las ventas al mercado interno de las empresas indicadas se incrementaron 3 por ciento en julio-diciembre de 1999 con respecto al nivel alcanzado en julio-diciembre de 1998, para después caer 5 por ciento en el periodo investigado.

206. La caída de las ventas al mercado interno de estas empresas, fue explicado en gran parte por las importaciones investigadas en condiciones de discriminación de precios, por las siguientes razones: las importaciones de otros orígenes se ubicaron por arriba del precio de las importaciones guatemaltecas y, tal como se indica en los puntos 178 y 179 de esta Resolución, no existe evidencia en el expediente administrativo de que las principales empresas que importaron tubería identificada como producto investigado de otros orígenes representaran pérdidas de ventas o de clientes de la industria nacional, puesto que en los periodos julio-diciembre de 1998, 1999 y en el periodo investigado no fueron identificados como clientes de la solicitante, principal productor nacional de la tubería investigada.

207. Por otra parte, las exportaciones totales de la tubería investigada por parte de la producción nacional registraron una tendencia decreciente: en julio-diciembre de 1999 disminuyeron 51 por ciento y en el periodo investigado registraron un descenso de 25 por ciento. Cabe señalar que mientras en el periodo
julio-diciembre de 1998 representaron 7 por ciento de la producción nacional orientada al mercado, en el periodo julio-diciembre de 1999 y el periodo investigado éstas representaron 3 y 5 por ciento, respectivamente, por lo que su comportamiento no podría ser un factor determinante para explicar el daño de la industria nacional.

208. El comportamiento de las ventas se reflejó en una disminución de la producción y, por consiguiente, en una menor utilización de la capacidad instalada de producción de la tubería investigada correspondiente a las empresas productoras nacionales.

209. Por lo que se refiere a la producción en términos absolutos, éste indicador registró un descenso de 6 por ciento en el periodo julio-diciembre de 1998 al mismo periodo de 1999 y registró prácticamente el mismo nivel en el periodo investigado con relación al periodo anterior comparable; por su parte, la utilización de la capacidad instalada de producción disminuyó 4 puntos porcentuales del periodo julio-diciembre de 1999 al periodo investigado.

210. En relación con los inventarios promedio de estas empresas, la Secretaría observó que en el periodo investigado aumentaron 3 por ciento con respecto al nivel registrado en julio-diciembre de 1999; es importante destacar que éstos representaron 16 y 17 por ciento de la producción nacional orientada al mercado interno en los periodos indicados. Asimismo, se observó que en el periodo investigado el nivel de empleo promedio disminuyó 5 por ciento en relación con el nivel registrado en el periodo comparable anterior.

211. Con base en lo establecido en los puntos 195 al 210 de esta Resolución, y tomando en cuenta los argumentos de la exportadora y del solicitante, la Secretaría determinó que los indicadores económicos correspondientes a las empresas productoras nacionales Hylsa, Tubería Nacional y Compañía Mexicana de Tubos, registraron un comportamiento negativo en el periodo investigado, debido principalmente al incremento de las importaciones originarias de la República de Guatemala en condiciones de discriminación de precios.

Efectos en las variables financieras

212. Hylsa argumentó que la disminución de ventas, el estancamiento de la producción y el deterioro de la cartera de clientes, se manifestó en un deterioro de su situación financiera; de hecho, en el periodo investigado la utilidad de operación experimentó una sensible caída que, a su decir, es atribuible a disminuciones en el volumen de ventas y a menores precios de venta de la tubería investigada en el mercado nacional. Asimismo, señaló que esa situación coincide con el ingreso de las importaciones originarias de la República de Guatemala, por lo que el impacto desfavorable de éstas sobre la actividad operativa y comercial de Hylsa-DAT, fue un deterioro de su posición financiera.

213. Al respecto, en la etapa final de la investigación Tubac argumentó que dado que Hylsa no aportó información de indicadores financieros de forma específica para la tubería investigada, no se acreditó que el deterioro financiero argumentado por la solicitante fuera causado por las importaciones procedentes de la República de Guatemala.

214. Para los efectos de la resolución preliminar, la Secretaría decidió analizar los resultados de Hylsa-DAT y de la empresa en su conjunto, de acuerdo con la información que tuvo disponible. En esta etapa de la investigación, Hylsa proporcionó a la Secretaría un estado de costos, ventas y utilidades, pero éste no coincide con las ventas en valor reportadas en los indicadores de la empresa correspondientes al producto investigado.

215. Por otra parte, en esta etapa de la investigación Hylsa proporcionó los estados de resultados de la división de aceros tubulares (Hylsa-DAT) para los semestres primero y segundo de los años 1998, 1999 y 2000, mismos que la Secretaría consideró adecuados para la realización del análisis de las utilidades y rentabilidad de la división de aceros tubulares.

216. Tomando en cuenta la información indicada en el punto anterior, así como los estados financieros básicos auditados de Hylsa correspondientes a los años 1998 a 2000, los indicadores económicos de valor y volumen, el estado de costos, ventas y utilidades del producto similar de esos mismos años, la Secretaría realizó el examen de la situación financiera de la empresa solicitante Hylsa para los años 1998 a 2000, y de Hylsa-DAT para esos mismos años y el periodo investigado y sus dos previos comparables; esta última información correspondió a la gama más restringida que incluyó al producto similar nacional.

217. Cabe aclarar que con propósitos de comparabilidad, se actualizó la información financiera con base en el método de cambios en el nivel general de precios, de acuerdo con lo que prescribe el Boletín B-10 de los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados, emitido por el Instituto Mexicano de Contadores Públicos, A.C.

218. Asimismo, conforme a lo establecido en los dos puntos anteriores, y con fundamento en los artículos 66 del RLCE y 3.6 del Acuerdo Antidumping, la Secretaría determina que en la presente Resolución su pronunciamiento sobre los factores de beneficios, rendimiento y flujos de caja, se refieren a nivel de la empresa en su conjunto y a la División de Aceros Tubulares (Hylsa-DAT) para los años 1998 a 2000, así como para el periodo investigado y sus dos periodos previos comparables.

219. Con base en lo indicado anteriormente, a continuación se presentan los resultados del examen de la situación financiera de la empresa Hylsa y de la División de Aceros Tubulares.

220. La Secretaría calculó la participación porcentual de los ingresos generados por las ventas totales de la tubería investigada en los ingresos totales de Hylsa-DAT; el resultado del ejercicio indicó que en 1998 fue de 37 por ciento, en 1999 y 2000 fue de 36 y 33 por ciento, respectivamente, por lo que se determinó que las ventas de la tubería investigada influyen de manera significativa en la situación financiera de Hylsa-DAT. Asimismo, determinó que los ingresos totales de la División de Aceros Tubulares participaron en promedio con 8 por ciento de las ventas totales de la empresa solicitante entre los años de 1998 y 2000.

221. Por otra parte, con base en los estados de resultados semestrales de Hylsa-DAT, obtuvo los correspondientes a los años 1998 a 2000. El resultado indicó que en 1999, la solicitante registró una disminución de las ganancias operativas de 14 por ciento, debido básicamente a la baja de poco más de 5 por ciento en el ingreso por ventas y el crecimiento de 10 por ciento en los gastos de operación; para el año 2000, las utilidades de operación de dicha empresa se redujeron 51 por ciento, como resultado de la contracción de 7 por ciento en los ingresos totales de la empresa mientras que el costo de ventas prácticamente no tuvo variaciones.

222. En ese sentido, la Secretaría observó que en 1999 el margen operativo de Hylsa registró una disminución de 1½ puntos porcentuales para ubicarse en 13 por ciento, lo que se atribuye principalmente al incremento de la participación del gasto operativo en el ingreso de la empresa, toda vez que en 1998, representó 5½ por ciento del ingreso total; para 1999 dicha cifra creció a 6½ por ciento. En el año 2000, el margen de operación de Hylsa registró una baja de 6 puntos porcentuales que ubicó a dicho indicador en 7 por ciento, como consecuencia del comportamiento de los ingresos de la compañía que cayeron 7 por ciento.

223. En cuanto a la utilidad de operación de Hylsa-DAT, en 1999 registró una contracción de 29 por ciento, principalmente debido a que el ingreso por ventas permaneció en el mismo nivel mientras que los costos de venta y gastos de operación crecieron 4.5 por ciento, respectivamente, lo que se reflejó en que el margen de operación de la división disminuyera 3½ puntos porcentuales al ubicarse en 8.5 por ciento. Para el año 2000, la utilidad de operación de Hylsa-DAT disminuyó 40 por ciento como consecuencia de la baja de 6 por ciento en los ingresos totales de la división, en virtud de que los costos y gastos se contrajeron 2 y 5 por ciento, proporciones que no lograron compensar la caída del ingreso, lo que se tradujo en que el margen de operación disminuyera 3 puntos porcentuales ubicándose en 5.5 por ciento.

224. Asimismo, en el periodo similar anterior al investigado, julio-diciembre 1999, las utilidades de operación de Hylsa-DAT mostraron una contracción de 28 por ciento en relación con el mismo periodo anterior comparable, atribuible a que los costos de venta crecieron 15 por ciento, mientras que los ingresos totales de la división se incrementaron 8 por ciento; lo anterior, impactó en forma adversa al margen operativo que cayó 4½ puntos porcentuales ubicándose en 9 por ciento. Para el periodo investigado, julio-diciembre de 2000, la utilidad operativa disminuyó 79 por ciento debido a que los ingresos por ventas de la división se redujeron 19 por ciento y los gastos de operación crecieron 6 por ciento, lo cual se reflejó en una disminución del margen operativo de Hylsa-DAT en 7 puntos porcentuales al ubicarse en 2 por ciento.

225. Por otra parte, la Secretaría analizó el comportamiento del rendimiento sobre la inversión de la empresa solicitante en los años 1998 a 2000. Al respecto, se observó que en 1999 el rendimiento sobre la inversión disminuyó ½ punto porcentual, ubicándose en 5.6 por ciento, como reflejo de la baja en el margen operativo. En el año 2000, el rendimiento de la inversión disminuyó 2.7 puntos porcentuales para ubicarse en 2.9 por ciento, también como respuesta a la baja en el margen de operación de dicho año.

226. En cuanto a la contribución del Hylsa-DAT en el rendimiento sobre la inversión, se observó que en 1999 y 2000 disminuyó en 0.1 puntos porcentuales cada año, quedando en 0.3 y 0.2 por ciento de rendimiento, respectivamente, mientras que el resto de la gama de productos fabricados por Hylsa contribuyó con 5.3 y 2.7 por ciento en cada uno de esos años.

227. Por otra parte, en el curso de la investigación Hylsa argumentó que el flujo de fondos de la División de Aceros Tubulares resultó afectado por los nulos niveles de utilidad derivados de la disminución del volumen de ventas de la tubería investigada. Al respecto, en el punto 177 de la resolución preliminar, la Secretaría indicó que no contó para su valoración con un estado de flujo de efectivo que fuera consistente con el estado de resultados de Hylsa-DAT, razón por la cual analizó el flujo de caja a nivel de la empresa en su conjunto.

228. Para esta etapa de la investigación, Hylsa proporcionó un estado de flujo de efectivo de dicha división en forma semestral que, a su decir, precisa la información sobre el deterioro en el flujo de caja de Hylsa-DAT. Al respecto, la solicitante indicó que de acuerdo con dicho estado, el flujo de efectivo de la división de aceros tubulares de la empresa cayó 27 por ciento en el periodo investigado con respecto al mismo periodo anterior comparable, lo que tiene un efecto negativo sobre la situación financiera al reducirse la capacidad de inversión y crediticia e impide el acceso a oportunidades alternativas de financiamiento.

229. Al respecto, la Secretaría consideró que esa información no era adecuada para analizar el flujo de efectivo, puesto que, entre otros elementos, no incluía la información correspondiente al flujo de fondos de Hylsa-DAT para 1998. Con base en ello, la Secretaría decidió analizar la utilidad antes de intereses e impuestos más depreciaciones y amortizaciones (UAFIRDA, o EBITDA por sus siglas en inglés), como

una aproximación al flujo de fondos de la División de Aceros Tubulares. Para tal efecto, la autoridad investigadora realizó los cálculos correspondientes a la determinación de la UAFIRDA de la División de Aceros Tubulares para los años 1998 a 2000, y el periodo investigado y sus dos periodos previos comparables.

230. Para tal efecto, la autoridad investigadora realizó los cálculos correspondientes a la determinación de la UAFIRDA de la División de Aceros Tubulares para los años 1998 a 2000, y el periodo investigado y sus dos periodos previos comparables; para ello, consideró información aportada por la solicitante en su escrito de comentarios a la resolución preliminar.

231. El resultado del ejercicio anterior indicó que la utilidad de Hylsa-DAT, antes de intereses e impuestos más depreciaciones y amortizaciones, disminuyó 22 y 30 por ciento en 1999 y 2000, respectivamente, aun cuando los montos de depreciaciones y amortizaciones crecieron 14 y 5 por ciento, toda vez que las utilidades de operación se contrajeron en dichos años.

232. En cuanto a los periodos julio a diciembre de 1999 y 2000, la utilidad antes de intereses e impuestos más depreciaciones y amortizaciones de Hylsa-DAT, se contrajo 23 y 62 por ciento, respectivamente, en relación con el periodo previo comparable, debido al comportamiento de baja en las utilidades de operación, que no fueron compensadas con el crecimiento de los cargos por depreciaciones y amortizaciones en dichos semestres.

233. En cuanto al flujo de fondos de Hylsa, la Secretaría observó en el estado de cambios en la situación financiera que esta empresa registró un balance positivo en el flujo de caja de operación al crecer 210 por ciento en 1999, principalmente debido a que la utilidad neta se incrementó como reflejo del resultado favorable en el costo integral de financiamiento que fue influido por la ganancia por posición monetaria. Para el año 2000, el flujo de caja operativo disminuyó 44 por ciento debido a la disminución de la utilidad neta y al menor flujo de efectivo generado por el capital de trabajo.

234. Adicionalmente, la Secretaría realizó la evaluación de la capacidad para reunir capital de Hylsa mediante el análisis del comportamiento de las razones de liquidez y apalancamiento financiero. Al respecto, se observó que en 1999 la empresa pudo haber cubierto 1.09 pesos de cada peso adeudado a corto plazo, mientras que para el año 2000, la razón de circulante se incrementa a 1.14 pesos por cada peso de deuda contraída a corto plazo. Asimismo, la prueba del ácido indicó que en 1999, Hylsa tuvo la capacidad de cubrir 61 centavos por peso de deuda circulante, en tanto que en el año 2000 dicho indicador de liquidez inmediata registró un incremento de 6 centavos, al ubicarse en 67 centavos de activos rápidos por cada peso de deuda de corto plazo.

235. En relación con el apalancamiento financiero, la Secretaría observó que en 1999 la deuda total de Hylsa representó 53 por ciento de sus activos totales, lo que significó un crecimiento de 4 puntos porcentuales en el nivel de deuda, mientras que para el año 2000 dicha proporción creció a 59 por ciento, es decir, se registró un incremento de 6 puntos porcentuales en el nivel de la deuda total. Asimismo, el cociente de pasivo total entre capital contable, refleja que la empresa adeudaba en 1999 un equivalente a 114 por ciento de su inversión neta, y que en el año 2000, esta proporción se incrementó a 146 por ciento, lo que representa un considerable grado de apalancamiento financiero.

236. Con base en lo descrito en los dos puntos anteriores, la Secretaría determinó que Hylsa registró en el periodo analizado una capacidad de reunir capital limitada, la cual se deterioró en virtud del elevado nivel de endeudamiento que presenta la baja en el flujo de caja operativo, inclusive del flujo de efectivo medido como UAFIRDA de Hylsa-DAT, así como de la contracción de las utilidades de operación y netas de la empresa que se registraron en el año 2000.

237. En suma, con base en lo señalado en los puntos 212 al 236 de esta Resolución, la Secretaría concluyó que en el periodo de 1998 a 2000, las utilidades de operación de Hylsa registraron una contracción debido a la disminución de los ingresos, lo que propició que el margen de operación y el rendimiento sobre la inversión disminuyera.

238. Asimismo, la Secretaría determinó que en el periodo comprendido de 1998 a 2000 y en el periodo investigado en relación con sus periodos previos comparables, los beneficios operativos de la

División de Aceros Tubulares registraron una disminución atribuible básicamente a la contracción de los ingresos por ventas de la división, lo cual se tradujo en disminuciones en el margen de operación de la División, las utilidades antes de intereses e impuestos más depreciación y amortización de ésta, así como la contribución al rendimiento sobre la inversión de la empresa. Aunado a lo anterior, esta autoridad investigadora concluyó que en el periodo 1998 a 2000, se deterioró la capacidad de reunir capital de Hylsa en razón de la disminución del flujo de efectivo operativo y el aumento del nivel de endeudamiento financiero.

D. Otros factores de daño

239. De conformidad con lo dispuesto en los artículos 69 del RLCE y 3.5 del Acuerdo Antidumping, la Secretaría analizó la concurrencia de otros factores distintos de las importaciones objeto de dumping.

240. Hylsa manifestó que el daño o la amenaza de daño que registró la producción nacional de la tubería investigada en el periodo julio-diciembre de 2000, fue consecuencia del volumen y los precios de las importaciones originarias de la República de Guatemala.

241. Al respecto, en la etapa preliminar, Tubac argumentó que el daño alegado por la industria nacional debe ser atribuible al descenso que registró el sector de la construcción en el 2000, agravado por el comportamiento desfavorable en sus exportaciones.

242. En esta etapa de la investigación, Tubac argumentó que, en todo caso, el daño de la industria debe ser atribuible a las importaciones de otros orígenes por las siguientes razones: en el periodo investigado, dichas importaciones, independientemente del precio de éstas, incrementaron su participación en el mercado mexicano en mayor proporción en que lo hicieron las procedentes de la República de Guatemala, lo que necesariamente restó participación de mercado a la producción nacional; por otra parte, dados los niveles de márgenes de discriminación de precios en que supuestamente incurrieron las importaciones de la República de Guatemala (hasta la etapa preliminar), factores distintos al precio de éstas fueron los que, en todo caso, presionaron a la baja, o bien les impidieron subir a los precios nacionales.

243. Con el fin de desvirtuar lo argumentado por la exportadora, Hylsa indicó que las importaciones de orígenes distintos a las procedentes de la República de Guatemala no fueron la causa del daño a la industria, puesto que en el periodo investigado, los precios promedio ponderados correspondientes a las importaciones de los Estados Unidos de América, Canadá, la República Federal de Alemania y Japón, que en forma conjunta representaron el 75 por ciento de las totales, no se ubicaron a niveles de precios que hicieran bajar o impedir su incremento al precio nacional.

244. Por el contrario, las importaciones provenientes de la República de Guatemala, dada la significativa subvaloración de su precio en relación con los precios nacionales fueron las que provocaron o impidieron aumentar los precios nacionales, lo que se tradujo en un daño a la industria nacional. En particular, Hylsa, en su División de Aceros Tubulares, registró una disminución de sus ventas, lo que afectó su actividad comercial y operativa y por consiguiente su deterioro financiero.

245. Al respecto, tal como se explicó en el apartado de análisis de daño de esta Resolución, la Secretaría determinó que existen elementos suficientes para considerar que el comportamiento de la industria nacional se vio afectado en medida significativa por los precios y las condiciones en que se realizaron
las importaciones investigadas, más que por el desempeño de las importaciones de otros orígenes y de las exportaciones nacionales. En relación con la tecnología, productividad u otros factores distintos, la Secretaría no tuvo conocimiento de que pudieran haber afectado a la producción nacional.

E. Elementos adicionales

a) Perfil de la industria del país exportador

246. En la solicitud de inicio, Hylsa manifestó que existía la probabilidad fundada de que continuara el crecimiento significativo de las importaciones originarias de la República de Guatemala en condiciones de discriminación de precios, lo que afectaría aún más a la industria nacional y por consiguiente a sus principales indicadores económicos y financieros.

247. En los puntos 183 a 191 de la resolución preliminar, la Secretaría analizó la información y argumentos de la solicitante y de la exportadora. Con base en ello, determinó de forma preliminar que la industria de la República de Guatemala de la tubería investigada cuenta con suficiente capacidad libremente disponible en relación con la producción y el mercado mexicano, así como de inventarios. Ese hecho, aunado a la tendencia creciente de las importaciones investigadas, los precios a los que concurren al mercado mexicano y la importancia de éste para las exportaciones guatemaltecas, sustentan la probabilidad de que se registre un incremento en las exportaciones de ese país de la tubería investigada en condiciones de dumping, que puede verse agravado por las medidas implementadas por el gobierno estadounidense para proteger su industria siderúrgica y al entorno económico actual.

248. En esta etapa de la investigación, Tubac argumentó que no se debía analizar tanto el presunto daño como la supuesta amenaza de daño durante la misma investigación, en virtud de que son fenómenos excluyentes. No obstante, aun cuando en la resolución preliminar no existe un pronunciamiento sobre amenaza de daño, con el fin de desvirtuar lo indicado en el punto anterior, Tubac indicó que era errónea la conclusión de que la industria guatemalteca de tubería investigada cuenta con capacidad libremente disponible en relación con el mercado mexicano.

249. En apoyo a su aseveración, argumentó que no se contó con información correcta sobre los volúmenes de importaciones de tubería estándar de la República de Guatemala y de otros orígenes, por lo que la estimación de la capacidad libremente disponible en relación con el tamaño del mercado mexicano no es válida. Además de lo anterior, la capacidad instalada de producción reportada para la República de Guatemala corresponde a datos estimados con base en su experiencia, e incluye, además de la tubería investigada, otros productos.

250. En ese mismo sentido, Tubac indicó que no cuenta con capacidad libremente disponible para incrementar sus exportaciones al mercado mexicano. Para respaldar su afirmación indicó que la capacidad teórica de que dispone incluye todos los tipos de tubería que fabrica. Asimismo, para los años de 1998, 1999 y 2000 aportó las cifras de producción de todos los tipos de tubería que fabrica y los volúmenes de ventas de la misma tanto a otros países como al mercado mexicano, así como sus niveles de inventarios.

251. Adicionalmente, y contrario a lo argumentado por la solicitante, Tubac afirmó que no ha incrementado su capacidad de producción ni existen planes para ello en el futuro próximo, únicamente realizó inversiones menores para fabricar tubería hasta de un diámetro de 4 pulgadas (equivalente a 101.60 milímetros).

252. Por otra parte, la exportadora indicó que el mayor incremento de las importaciones al mercado mexicano de origen guatemalteco ocurrió de 1999 a 2000, sin embargo para el periodo julio-diciembre de 2001, en relación con el periodo anterior comparable, éstas disminuyeron 30 por ciento, mientras que las de otros orígenes aumentaron 77 por ciento. Ese comportamiento de las importaciones de la República de Guatemala desvirtúa la afirmación de su tendencia creciente.

253. Adicionalmente, la exportadora señaló que la medida de salvaguarda impuesta por el gobierno de los Estados Unidos de América a productos de acero excluyó a la tubería estándar de la República de Guatemala, por lo que podrá seguir exportando al mercado de los Estados Unidos de América; de hecho, en el 2001 las exportaciones a ese país se incrementaron en 92 por ciento con respecto al volumen exportado en el año anterior.

254. En cuanto al comportamiento de la economía guatemalteca, Hylsa reiteró que la cercanía geográfica y las expectativas de crecimiento de la economía nacional convierten al mercado nacional como un destino importante de las exportaciones de Tubac, puesto que esa misma empresa ha manifestado que comenzó a destinar el 80 por ciento de su producción a los Estados Unidos Mexicanos y al resto de países de Centroamérica. De hecho, en el periodo comprendido del inicio de la investigación hasta el establecimiento de las cuotas compensatorias (agosto de 2001-marzo de 2002), se aprecia que las importaciones guatemaltecas han mantenido un ritmo exportador equivalente al observado en el periodo investigado, las cuales se han realizado a precios menores que los registrados en el periodo julio-diciembre de 2001.

255. El comportamiento anterior de las importaciones guatemaltecas al mercado mexicano fue posible en razón del estancamiento que registró la economía de la República de Guatemala y dado que Tubac realizó inversiones menores para incrementar su capacidad de producción, misma que conforme a la información de que se tiene conocimiento se incrementará en 20 por ciento en el futuro próximo.

256. Por otra parte, Hylsa argumentó que conforme a la salvaguarda estadounidense, dados los mecanismos de vigilancia que establece la misma, las importaciones de la República de Guatemala se encuentran en una situación de "auto-restricción" hacia los Estados Unidos de América, puesto que de incrementarse significativamente a ese mercado podrían ser incluidas en la medida de salvaguarda; por ello, resulta previsible e inminente que la industria guatemalteca continúe destinando sus excedentes al mercado mexicano.

257. Por lo que se refiere a la aseveración de que no existe un pronunciamiento sobre amenaza de daño, la Secretaría considera que es inexacta, puesto que en el punto 195 de la resolución preliminar se indica que en el periodo del 1 de julio al 31 de diciembre de 2000, las importaciones investigadas importadas de la República de Guatemala en condiciones de discriminación de precios causaron daño a la producción nacional del bien similar y junto con lo indicado en los puntos 184 al 191 de la resolución indicada, se consideró necesario establecer cuotas compensatorias provisionales a fin de evitar que el deterioro de la industria nacional continuara durante el procedimiento.

258. En relación con la capacidad disponible de la industria guatemalteca de tubería estándar y la importancia que representaría para el mercado mexicano, en esta etapa de la investigación la Secretaría consideró la información aportada por la exportadora en la etapa preliminar, relativa a producción y capacidad instalada con que cuenta esa industria, aun cuando las cifras incluyan otras tuberías además de la investigada y que la misma corresponda a estimaciones de la exportadora; para ello, tomó en cuenta que fue la mejor información disponible.

259. En ese sentido, la Secretaría reitera que en el periodo julio-diciembre de 1999 en relación con el periodo julio-diciembre de 1998, la producción de la industria guatemalteca de tubería (que incluye al producto investigado) se incrementó en 13 por ciento; para el periodo julio-diciembre de 2000 este incremento fue del 5 por ciento. Por su parte, la capacidad instalada se mantuvo constante de 1998 a 2000.

260. Asimismo, a partir de esas cifras, se obtuvo una capacidad libremente disponible para la fabricación de tuberías, que incluye a la investigada, de la industria guatemalteca (capacidad instalada menos la producción) que disminuye 27 por ciento del periodo julio-diciembre de entre 1998 al mismo periodo de 2000, pero equivale al 27 y 19 por ciento de la producción y del mercado mexicano del producto investigado, respectivamente.

261. En cuanto a exportaciones e inventarios de la industria guatemalteca de tubería investigada, la Secretaría no dispuso de información sobre los mismos. Aunado a lo anterior, por los motivos señalados en los puntos 78 al 82 de esta Resolución, esta autoridad no analizó el comportamiento de capacidad instalada, producción, exportaciones e inventarios de la exportadora Tubac. Sin embargo, lo anterior no impide considerar la importancia del mercado mexicano para Tubac, puesto que es la principal exportadora guatemalteca al mercado mexicano, de acuerdo a la información obtenida de los pedimentos de importación y facturas de que se allegó la Secretaría de diversos agentes aduanales y de las empresas importadoras que reportó el SICMEX.

262. Por otra parte, la información del SICMEX indica que las importaciones originarias de la República de Guatemala realizadas por las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 de la TIGIE, aun cuando registraron una disminución de 30 por ciento en el periodo julio-diciembre del 2001 en relación con el periodo investigado, éstas continuaron ingresando al mercado nacional en niveles significativos a pesar de la imposición de las cuotas compensatorias provisionales, lo que es indicativo de que el mercado nacional es relevante para los exportadores guatemaltecos.

263. Con base en lo descrito en los puntos 246 al 262 de esta Resolución, y aun cuando no existan planes de incrementar la capacidad instalada de producción de tubería investigada de la República de Guatemala, la Secretaría concluye que, conforme a lo indicado en el punto 260 de esta Resolución, la industria de este país productora de tubería investigada cuenta con suficiente capacidad disponible en relación con la producción y el mercado mexicano, la cual pudiera destinarse, al menos en parte, al mercado mexicano.

264. Este hecho, aunado a la tendencia creciente de las importaciones investigadas, los precios a los que concurren al mercado mexicano, la importancia de éste para las exportaciones guatemaltecas debido a su ubicación geográfica y la apertura comercial, no obstante que puedan concurrir de manera autolimitada al mercado estadounidense, son elementos para presumir que en ausencia de cuotas compensatorias, las importaciones investigadas continuarán ingresando, e incluso incrementarse, al mercado nacional en condiciones de dumping, lo que agravaría el daño registrado por la industria nacional.

b) Cuota compensatoria menor a los márgenes de dumping

265. Hylsa indicó que las fracciones arancelarias investigadas se encuentran dentro de 9 PROSECS, los cuales contemplan un tratamiento arancelario preferencial a la tubería estándar en, al menos, una fracción arancelaria de las investigadas, en donde el arancel es de 0 a 5 por ciento.

266. En virtud de lo anterior, Hylsa solicitó que se evalúe el impacto de esos programas en la efectividad de las cuotas compensatorias que se pudieran aplicar, puesto que una cantidad considerable de importadores se encuentran inscritos en esos programas, al amparo de los cuales se importa tubería investigada con arancel preferencial; por ello, las cuotas compensatorias definitivas que se apliquen deberán ser iguales a los márgenes de discriminación de precios encontrados.

267. Al respecto, la Secretaría consideró que el hecho de que las fracciones arancelarias investigadas se encuentren dentro de 9 PROSECS, los cuales contemplan un tratamiento arancelario preferencial a las importaciones que se realicen a través de esas fracciones arancelarias, no es un elemento para determinar que las eventuales cuotas compensatorias deban establecerse en la cuantía de los márgenes de discriminación de precios encontrados, puesto que la inclusión de importaciones en ese tipo de programas obedece a otro tipo de criterios no previstos o que no son materia en la actual investigación.

268. No obstante, con fundamento en los artículos 62 de la LCE, 90 del RLCE y 9.1 del Acuerdo Antidumping, la Secretaría consideró pertinente evaluar la posibilidad de aplicar cuotas compensatorias inferiores a los márgenes de discriminación de precios determinados en la etapa final del procedimiento, en un monto suficiente para restablecer las condiciones leales de competencia y eliminar el daño a la industria nacional.

269. Para tal efecto, y en ausencia de información sobre precios internacionales de tubería investigada que pudieran establecerse como referencia, la Secretaría consideró como un precio no lesivo para la industria nacional el precio de venta al mercado interno previo al periodo investigado puesto en bodega del cliente, calculado conforme a lo indicado en el punto 191 de esta Resolución.

270. Asimismo, la Secretaría calculó el monto suficiente para llevar el producto importado de la República de Guatemala a un nivel no lesivo para la industria nacional y que no fuera prohibitivo para las empresas que quisieran continuar importando producto investigado. Para ello, la Secretaría consideró el precio de importación del periodo investigado a un nivel puerto de entrada, el cual se ajustó con los gastos asociados a la introducción al país de dichas importaciones: como arancel y derecho de trámite aduanero, fletes y seguros internos y otros gastos de internación. Cabe señalar que en cuanto al arancel, la Secretaría tomó en cuenta la preferencia y desgravación arancelaria para las importaciones de la República de Guatemala realizadas a través de las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 de la TIGIE, de acuerdo con lo que se indica en el apartado de régimen arancelario de esta Resolución.

271. Como resultado del ejercicio anterior, la Secretaría apreció que la aplicación de una cuota compensatoria de 25.87 por ciento a las importaciones de la tubería investigada originarias de la

República de Guatemala, el precio promedio de las mismas se ubicaría en un nivel relativo que les permitiría competir en igualdad de circunstancias con el precio no lesivo de la industria nacional (previo al periodo investigado), de manera que se evitaría el daño y la distorsión generada por las importaciones en condiciones de dumping.

272. Tomando en cuenta lo anterior, la Secretaría determina que es pertinente aplicar una cuota compensatoria de 25.87 por ciento a las importaciones de la tubería investigada originarias de la República de Guatemala, que es menor a los márgenes de dumping encontrados y suficiente para eliminar el daño a la industria nacional.

Conclusiones

273. Con base en los resultados del análisis de los argumentos y pruebas descritos en los puntos 152 al 272 de esta Resolución, la Secretaría concluye que en el periodo investigado, julio a diciembre de 2000, las importaciones de tubería fabricada con acero al carbón, con costura longitudinal, tanto galvanizada como negra, en un diámetro que se encuentra en un rango de ½ a 6 pulgadas (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente), y espesores de pared mayor a 0.075 y hasta 0.280 de pulgada (equivalentes a 1.91 y 7.11 milímetros, respectivamente), en calibres iguales o mayores a 14 y en diferentes cédulas, entre ellas la 30, 40 y 80, originarias de la República de Guatemala en condiciones de discriminación de precios causaron daño a la producción nacional del producto similar; entre los principales factores que llevaron a esta conclusión figuran los siguientes:

A. En el periodo analizado las importaciones investigadas aumentaron 3,350 por ciento, lo que se reflejó en una mayor participación en el consumo nacional aparente, que pasó de prácticamente cero en el periodo julio-diciembre de 1998 al 5 por ciento en el periodo investigado.

B. En el periodo investigado, julio-diciembre de 2000, se registró una significativa subvaloración en el precio de las importaciones investigadas en condiciones de dumping en relación con el precio nacional similar y de otras fuentes de abastecimiento, lo que explicó su crecimiento y mayor participación en el mercado nacional.

C. El precio de venta al mercado interno de la industria nacional disminuyó y/o registró una contención como resultado del incremento de las importaciones y las condiciones a las que concurrieron al mercado nacional.

D. En razón de las condiciones en que se realizaron las importaciones investigadas, los principales indicadores económicos de la industria nacional entre ellos, producción, participación de mercado, ventas al mercado interno, utilización de la capacidad instalada, empleo e inventarios, registraron un deterioro en el periodo investigado.

E. En particular, la producción disminuyó 6 por ciento del periodo julio-diciembre de 1998 al mismo periodo de 2000; por su parte, las ventas al mercado interno disminuyeron 5 por ciento del periodo julio-diciembre de 1999 al periodo investigado; en cuanto a la utilización de la capacidad instalada y la participación de mercado disminuyeron 4 y 2 puntos porcentuales en el periodo investigado en relación con el nivel alcanzado en el periodo anterior.

F. En el periodo investigado, en relación con los periodos previos comparables, los beneficios operativos de Hylsa-DAT registraron una disminución atribuible básicamente a la contracción de los ingresos por ventas de la división, lo cual se tradujo en disminuciones en el margen de operación de la división, las utilidades, así como la contribución al rendimiento sobre la inversión de la empresa. De forma particular, en el año 2000 el margen de operación disminuyó 3 puntos porcentuales; por su parte, las utilidades de operación se redujeron 40 por ciento.

274. Con base en lo indicado en el punto anterior, así como lo establecido en los puntos 246 al 264 de esta Resolución, la Secretaría determinó establecer una cuota compensatoria definitiva de 25.87 por ciento sobre las importaciones de tubería fabricada con acero al carbón, con costura longitudinal, tanto galvanizada como negra, en un diámetro que se encuentra en un rango de ½ a 6 pulgadas (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente), y espesores de pared mayor a 0.075 y hasta 0.280 pulgadas (equivalentes a 1.91 y 7.11 milímetros, respectivamente), en calibres iguales o mayores a 14 y

en diferentes cédulas, entre ellas la 30, 40 y 80, originarias de la República de Guatemala, clasificadas en las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 de la TIGIE, a fin de restablecer las condiciones leales de competencia y eliminar el daño a la industria nacional.

RESOLUCION

275. Se declara concluido el presente procedimiento administrativo de investigación en materia de prácticas desleales de comercio internacional en su modalidad de discriminación de precios y se impone una cuota compensatoria definitiva de 25.87 por ciento sobre las importaciones de tubería fabricada con acero al carbón, con costura longitudinal, tanto galvanizada como negra, en un diámetro que se encuentra en un rango de ½ a 6 pulgadas (equivalentes a 12.70 y 152.40 milímetros, respectivamente), y espesores de pared mayor a 0.075 y hasta 0.280 pulgadas (equivalentes a 1.91 y 7.11 milímetros, respectivamente), en calibres iguales o mayores a 14 y en diferentes cédulas, entre ellas las 30, 40 y 80, originarias de la República de Guatemala, clasificadas en las fracciones arancelarias 7306.30.01 y 7306.30.99 o por las que posteriormente se clasifiquen, de la Tarifa de la Ley de los Impuestos Generales de Importación y de Exportación, independientemente del país de procedencia.

276. La cuota compensatoria impuesta en el punto anterior de esta Resolución, se aplicará sobre el valor en aduana declarado en el pedimento de importación correspondiente.

277. Compete a la Secretaría de Hacienda y Crédito Público aplicar la cuota compensatoria a que se refiere el punto 275 de esta Resolución, en todo el territorio nacional, independientemente del cobro del arancel respectivo.

278. De acuerdo a lo dispuesto en el artículo 66 de la Ley de Comercio Exterior, los importadores del producto investigado que están obligados al pago de la cuota compensatoria señalada en el punto 275 de esta Resolución, no estarán obligados a pagarla si comprueban que el país de origen de la mercancía es distinto a la República de Guatemala. La comprobación de origen de las mercancías se hará conforme a lo previsto en el Acuerdo por el que se establecen las normas para la determinación del país de origen de las mercancías importadas y las disposiciones para su certificación, en materia de cuotas compensatorias publicado en el **Diario Oficial de la Federación** del 30 de agosto de 1994, y sus modificaciones publicadas en el mismo órgano de difusión los días 11 de noviembre de 1996, 12 de octubre de 1998, 30 de julio de 1999, 30 junio de 2000, 1 de marzo, 23 de marzo, 29 de junio de 2001 y 6 de septiembre de 2002.

279. Comuníquese esta Resolución a la Administración General de Aduanas del Servicio de Administración Tributaria, de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, para los efectos legales correspondientes.

280. Notifíquese a las partes interesadas de que se tenga conocimiento.

281. Archívese como caso total y definitivamente concluido.

282. La presente Resolución entrará en vigor al día siguiente de su publicación en el **Diario Oficial de la Federación**.

México, D.F., a 18 de diciembre de 2002.- El Secretario de Economía, **Luis Ernesto Derbez Bautista**.- Rúbrica.