

RESOLUCION por la que la Comisión Reguladora de Energía modifica y ordena la publicación de la lista de los puntos donde se requiere llevar a cabo la determinación de las especificaciones del gas natural, de conformidad con la Norma Oficial Mexicana NOM-001-SECRE-2010, Especificaciones del gas natural.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Comisión Reguladora de Energía.

RESOLUCION Núm. RES/392/2011

RESOLUCION POR LA QUE LA COMISION REGULADORA DE ENERGIA MODIFICA Y ORDENA LA PUBLICACION DE LA LISTA DE LOS PUNTOS DONDE SE REQUIERE LLEVAR A CABO LA DETERMINACION DE LAS ESPECIFICACIONES DEL GAS NATURAL, DE CONFORMIDAD CON LA NORMA OFICIAL MEXICANA NOM-001-SECRE-2010, ESPECIFICACIONES DEL GAS NATURAL.

RESULTANDO

Primero. Que, con fecha 19 de marzo de 2010, se publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) la Norma Oficial Mexicana NOM-001-SECRE-2010, Especificaciones del gas natural (la NOM-001).

Segundo. Que la disposición 11. Transitorios, párrafo cuarto, de la NOM-001, establece lo siguiente:

*“En un plazo máximo de tres meses a partir de la entrada en vigor de la presente Norma, tomando en cuenta la opinión de los permisionarios de transporte de acceso abierto, almacenamiento y distribución, la Comisión deberá publicar en el Diario Oficial de la Federación la lista de los puntos en donde se requiere se lleve a cabo la determinación de las especificaciones del gas natural, indicando cuáles de éstos son considerados como principales puntos de transferencia de custodia a los sistemas de transporte de acceso abierto y/o principales puntos de mezcla. **La Comisión podrá modificar esta lista a solicitud de parte o por iniciativa propia, previa notificación a los permisionarios involucrados.** En el caso de los puntos de transferencia de custodia entre permisionarios, a menos que las partes involucradas prevean lo contrario, el propietario de las instalaciones de los puntos de transferencia de custodia será el responsable de realizar las inversiones necesarias para la determinación de las especificaciones del gas natural”.*

(Énfasis añadido).

Tercero. Que, con fecha 3 de marzo de 2011, esta Comisión Reguladora de Energía (esta Comisión) expidió la Resolución RES/066/2011, por la que se ordena la publicación de la lista de los puntos en donde se requiere llevar a cabo la determinación de las especificaciones del gas natural (la Lista), la cual fue publicada en el DOF el 11 de abril de 2011 (la RES/066/2011).

Cuarto. Que, durante los meses de mayo a septiembre de 2011, esta Comisión recibió diversas solicitudes de permisionarios para modificar los puntos de medición de las especificaciones del gas natural originalmente señalados en la Lista.

CONSIDERANDO

Primero. Que el artículo 14 de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo (la Ley Reglamentaria) establece que la regulación de las actividades de transporte, almacenamiento, distribución y ventas de primera mano de gas tiene por objeto asegurar su suministro eficiente y comprenderá, entre otras, la inspección y vigilancia de las normas oficiales mexicanas aplicables.

Segundo. Que el párrafo primero del artículo 15 de la Ley Reglamentaria dispone que las personas que realicen alguna de las actividades que refiere el mismo ordenamiento deberán cumplir con las disposiciones administrativas y normas de carácter general que expidan, entre otras, esta Comisión, en términos de la normatividad aplicable, así como entregar la información o reportes que les sean requeridos por aquélla.

Tercero. Que el mismo artículo 15 de la Ley Reglamentaria establece en sus fracciones II y III que Petróleos Mexicanos, en materia de ventas de primera mano, y los permisionarios de transporte, almacenamiento y distribución, respectivamente, deberán entregar la cantidad y calidad de gas, conforme se establezca en las disposiciones aplicables.

Cuarto. Que, de acuerdo con lo establecido en el artículo 2, fracciones V y VI, de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía (la Ley de la Comisión), esta Comisión tiene por objeto, entre otros, la promoción del desarrollo eficiente de las ventas de primera mano y el transporte y la distribución por medio de ductos de gas natural, así como de los sistemas de almacenamiento que se encuentren directamente vinculados a los sistemas de transporte o distribución por ducto o a las terminales de importación y distribución de dicho producto.

Quinto. Que, de acuerdo con el artículo 3, fracciones XIV y XIX, de la Ley de la Comisión, se encuentra dentro de sus atribuciones expedir y vigilar el cumplimiento de las disposiciones administrativas de carácter general aplicables a las personas que realicen actividades reguladas, como es el caso de la NOM-001, y supervisar y vigilar, en el ámbito de su competencia, el cumplimiento de las disposiciones jurídicas aplicables a dichas actividades.

Sexto. Que con la expedición y publicación de la RES/066/2011 se atendieron las previsiones contenidas en la NOM-001 para efectos de la debida vigilancia de su cumplimiento.

Séptimo. Que, durante los meses de julio y agosto de 2011, esta Comisión revisó y evaluó la información presentada por los permisionarios junto con las solicitudes de modificación a la Lista a las que se refiere el Resultando Cuarto de la presente Resolución, y estima procedente realizar diversas modificaciones a dicha Lista.

Octavo. Que, en cumplimiento a lo dispuesto por el artículo 69-H de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, con fecha 22 de septiembre de 2011 esta Comisión, por conducto de la Oficialía Mayor de la Secretaría de Energía, remitió a la Comisión Federal de Mejora Regulatoria (Cofemer) la solicitud de exención de Manifestación de Impacto Regulatorio (MIR) correspondiente al anteproyecto de la presente Resolución.

Noveno. Que con fecha 26 de septiembre de 2011, esta Comisión recibió el oficio COFEME/11/2441 emitido por la Cofemer, en el que se comunicó la correspondiente exención de elaboración de la MIR.

Por lo anteriormente expuesto, y con fundamento en los artículos 17 y 33, fracciones XII y XXV, de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1, 2, fracciones V y VI, y último párrafo, y 3, fracciones XIV, XVI, XIX y XXII, 4, 11 y 13 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía; 2, 3, 4, segundo párrafo, 9, primer párrafo, 11, 14, fracciones IV y VI, 15, primer párrafo y fracciones II, inciso b), y III, inciso k), y 16 de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo; 38, fracción V, y 52 de la Ley Federal sobre Metrología y Normalización; 4, 13, 14, 16, fracción X, 35, fracción I, 57, fracción I, y 69-H de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 1, 7, 14, 21, 59, 60, 61, 70, fracción VII, y 71, fracción I, del Reglamento de Gas Natural; 1, 2, 3, fracción VI, inciso a), 33, 34, fracciones XIX, XXIII, XXIV, XXXI y último párrafo, y 35 del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía, y 1, 2, 6, fracción I, incisos A y C, 9, 19, 23, fracción VII, y 33 del Reglamento Interior de la Comisión Reguladora de Energía, y en la disposición 11. Transitorios, párrafo cuarto, de la Norma Oficial Mexicana NOM-001-SECRE-2010, Especificaciones del gas natural, esta Comisión Reguladora de Energía:

RESUELVE

Primero. Se modifican los puntos 4, 4.1, 4.2, 10.1, 10.2, 10.3, 11.1, 11.2, 11.3, 13, 13.1, 14, 17.1, 18, 20.1, 21.1, 22, 23.4, 24, 26.1, 26.2, 65, 68, 69, 71.1, 71.2, 75.4, 76, 77, 79.3, 80, 81, 84, 84.1 a 84.10, 88, 89, 91, 92, 93, 94, 95, 96 y 97 de la lista de los puntos en donde se requiere llevar a cabo la determinación de las especificaciones del gas natural, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 11 de abril de 2011 como Anexo 1 de la Resolución RES/066/2011.

Segundo. Publíquese la presente Resolución en el Diario Oficial de la Federación, así como su Anexo 1, el cual contiene la lista completa que refleja las modificaciones a los puntos en donde se requiere llevar a cabo la determinación de las especificaciones del gas natural, así como los permisionarios responsables de dicha determinación en cada punto, de conformidad con el Resolutivo Primero.

Tercero. Notifíquese el contenido de la presente Resolución a los permisionarios de transporte de acceso abierto, almacenamiento y distribución de gas natural, y hágase de su conocimiento que el presente acto administrativo puede ser impugnado interponiendo en su contra el recurso de reconsideración que prevé el artículo 11 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía, y que el expediente respectivo se encuentra y puede ser consultado en las oficinas de esta Comisión Reguladora de Energía, ubicadas en avenida Horacio 1750, Col. Los Morales Polanco, Delegación Miguel Hidalgo, 11510, México, D.F.

Cuarto. Inscríbese la presente Resolución en el registro al que se refiere la fracción XVI del artículo 3 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía, bajo el número RES/392/2011.

México, D.F., a 20 de octubre de 2011.- El Presidente, **Francisco J. Salazar Diez de Sollano**.- Rúbrica.- Los Comisionados: **Francisco José Barnés de Castro**, **Rubén F. Flores García**, **Israel Hurtado Acosta**, **Noé Navarrete González**.- Rúbricas.

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios</i> ⁵	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable</i> ⁶	Especificaciones ⁴
6 6.1	CFE CCC Huinala <i>ERM Kohler</i>	Mezcla <i>Transferencia</i>	PGPB <i>Cía. Mexicana de Gas</i>	Todas Nota: El punto primario CFE CCC Huinala es provisional hasta en tanto entre en operación el punto primario Kinder Morgan Monterrey a cargo de PGPB.
7	Santa Rosa	Mezcla	PGPB	Todas
8 8.1	Apodaca <i>City Gate Apodaca</i>	Mezcla <i>Transferencia</i>	PGPB <i>Cía. Mexicana de Gas</i>	Todas
9	Red Monclova	Mezcla	PGPB	Todas
10 10.1 10.2 10.3	Torreón (Chávez) <i>City Gate Las Huertas</i> <i>City Gate Delicias</i> <i>City Gate Durango</i>	Mezcla <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	PGPB <i>EcoGas México</i> <i>EcoGas México</i> <i>EcoGas México</i>	Todas
11 11.1 11.2 11.3	Chihuahua (Avalos) <i>City Gate Chihuahua</i> <i>City Gate Parque Sur</i> <i>ERM Bafar</i>	Mezcla <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	PGPB <i>EcoGas México</i> <i>EcoGas México</i> <i>EcoGas México</i>	Todas
12	Madero I (Lomas del Real)	Mezcla	PGPB	Todas
13 13.1	Madero II (El Blanco) <i>City Gate Nuevo Madero</i>	Mezcla <i>Transferencia</i>	PGPB <i>Tractebel GNP</i>	Todas Nota: El punto secundario La Pedrera estará vigente hasta que entre en operación el punto primario Nuevo Madero a cargo de Tractebel GNP.
14	City Gate Nuevo Madero	Mezcla	<i>Tractebel GNP</i>	Todas
15	Iberdrola Altamira	Mezcla	PGPB	Todas Nota: El punto primario Iberdrola Altamira es provisional hasta en tanto entre en operación el punto primario Madero I a cargo de PGPB.
16	Zacate Colorado	Mezcla	PGPB	Todas
17 17.1	Venta de Carpio 36" <i>City Gate Coyotepec</i>	Mezcla <i>Transferencia</i>	PGPB <i>Consorcio Mexigas</i>	Todas Nota: El punto secundario Coyotepec estará vigente hasta que entre en operación el punto primario Coyotepec a cargo de Consorcio Mexigas.
18	City Gate Coyotepec	Mezcla	<i>Consorcio Mexigas</i>	Cromatografía Nota: oxígeno, azufre, humedad y ácido sulfhídrico se repercuten del punto Venta de Carpio 36" de PGPB.

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios⁵</i>	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable⁶</i>	Especificaciones ⁴
19	Venta de Carpio 30"	Mezcla	PGPB	Todas
20	Venta de Carpio 24"	Mezcla	PGPB	Todas
20.1	<i>City Gate Venta de Carpio</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	Nota: El punto secundario Venta de Carpio estará vigente hasta que entre en operación el punto primario Venta de Carpio a cargo de Comercializadora Metrogas
20.2	<i>City Gate Venta de Carpio</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Comercializadora Metrogas</i>	
21	Venta de Carpio 14"	Mezcla	PGPB	Todas
21.1	<i>City Gate Venta de Carpio</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	Nota: El punto secundario Venta de Carpio estará vigente hasta que entre en operación el punto primario Venta de Carpio a cargo Comercializadora Metrogas.
21.2	<i>City Gate Venta de Carpio</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Comercializadora Metrogas</i>	
21.3				
22	City Gate Venta de Carpio	Mezcla	Consortio Mexigas	Todas
23	Valtierrilla	Mezcla	PGPB	Todas
23.1	<i>City Gate San Juan del Río</i>	<i>Transferencia</i>	<i>PGPB</i>	Nota: El punto secundario La Lira estará vigente hasta que entre en operación el punto primario La Lira a cargo de Tractebel Digagro.
23.2	<i>City Gate Huimilpan</i>	<i>Transferencia</i>	<i>PGPB</i>	
23.3	<i>ERM Arancia</i>	<i>Transferencia</i>	<i>PGPB</i>	
23.4	<i>City Gate La Lira</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Tractebel Digagro</i>	
23.5	<i>City Gate La Pila</i>	<i>Transferencia</i>	<i>PGPB</i>	
23.6	<i>City Gate Celaya</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Gas Natural México</i>	
23.7	<i>ERM San José Iturbide</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Igasamex</i>	
23.8	<i>City Gate Salamanca</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Gas Natural México</i>	
24	City Gate La Lira	Mezcla	Tractebel Digagro	Todas
25	Guadalajara	Mezcla	PGPB	Todas
25.1	<i>City Gate El Castillo</i>	<i>Transferencia</i>	<i>PGPB</i>	
26	Puebla	Mezcla	PGPB	Todas
26.1	<i>City Gate Resurrección</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Natgasmex</i>	Nota: Los puntos secundarios Resurrección y Tetla estarán vigentes hasta que entren en operación el punto primario Resurrección y Tetla a cargo de Natgasmex.
26.2	<i>City Gate Tetla</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Natgasmex</i>	
27	Cd. Mendoza	Mezcla	PGPB	Todas
28	J. D. Covarrubias	Mezcla	PGPB	Todas
29	Cempoala Sur	Mezcla	PGPB	Todas
30	Cempoala Centro	Mezcla	PGPB	Todas
31	Cempoala Norte	Mezcla	PGPB	Todas
32	Veracruz	Mezcla	PGPB	Todas

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios⁵</i>	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable⁶</i>	Especificaciones ⁴
33	Pecosa Alta	Mezcla	PGPB	Todas
34	Pecosa Baja	Mezcla	PGPB	Todas
35	Caseta Gral. Pajaritos	Mezcla	PGPB	Todas
36	Troncal 48"	Mezcla	PGPB	Todas
37	Mayakan	Mezcla	PGPB	Todas
37.1	<i>Mayakan</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Mayakan</i>	
38	CPG Cd. Pemex	Inyección	PGPB	Todas
39	CPG Cactus	Inyección	PGPB	Todas
40	Km-100	Inyección	PGPB	Todas
41	CPG Nuevo Pemex	Inyección	PGPB	Todas
42	CPG La Venta	Inyección	PGPB	Todas
43	CPG Matapionche	Inyección	PGPB	Todas
44	CPG Poza Rica	Inyección	PGPB	Todas
45	CPG Burgos 1, 2 y 3	Inyección	PGPB	Todas
46	CPG Burgos 4	Inyección	PGPB	Todas
47	CPG Burgos 5 y 6	Inyección	PGPB	Todas
48	Pajaritos (Criogénica)	Inyección	PGPB	Todas
49	El Veinte	Inyección	PGPB	Todas
50	Novillero	Inyección	PGPB	Todas
51	Playuela	Inyección	PGPB	Todas
52	Papan	Inyección	PGPB	Todas
53	Raudal	Inyección	PGPB	Todas
54	Monclova	Inyección	PGPB	Todas
55	Culebra Norte	Inyección	PGPB	Todas
56	Culebra Sur	Inyección	PGPB	Todas
57	San Pablo-Rincón Pacheco	Inyección	PGPB	Todas
58	Nejo	Inyección	PGPB	Todas
59	Cauchy	Inyección	PGPB	Todas
60	Kinder Morgan Reynosa	Importación	PGPB	Todas
61	Tetco	Importación	PGPB	Todas
62	Tennessee	Importación	PGPB	Todas
63	Enterprise	Inyección	PGPB	Todas
64	Pandura	Inyección	PGPB	Todas
65	Nuevo Laredo	Inyección	Gas Natural México	Todas
66	FENOSA	Importación	PGPB	Todas
66.1	<i>City Gate Hermosillo</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Gas Natural Noroeste</i>	Nota: El punto primario FENOSA es provisional hasta en tanto entre en operación el punto primario Naco-Hermosillo a cargo de PGPB.

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios⁵</i>	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable⁶</i>	Especificaciones ⁴
67 67.1	Naco-Hermosillo <i>City Gate Hermosillo</i>	Inyección <i>Transferencia</i>	PGPB <i>Gas Natural Noroeste</i>	Todas
68A 68B	Caracol – CPG Burgos Caracol - Argüelles	Inyección Mezcla	Gasoductos de Tamaulipas Gasoductos de Tamaulipas	Todas Todas
69 69.1	Los Indios <i>Sistema Nacional de Gasoductos</i>	Mezcla <i>Transferencia</i>	Gasoductos de Tamaulipas <i>PGPB</i>	Todas
70 70.1 70.2 70.3	Gloria a Dios <i>ERM CFE Samalayuca</i> <i>City Gate Gloria a Dios</i> <i>Sistema Nacional de Gasoductos</i>	Importación <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Gasoductos de Chihuahua <i>Gasoductos de Chihuahua</i> <i>Gasoductos de Chihuahua</i> <i>PGPB</i>	Todas
71 71.1 71.2	Kinder Morgan Monterrey <i>Sistema Nacional de Gasoductos</i> <i>ERM Kohler</i>	Importación <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Kinder Morgan Monterrey <i>PGPB</i> <i>Cía. Mexicana de Gas</i>	Todas
72	PEGI	Mezcla	Gas Natural México	Todas
73 73.1	LNG Altamira (Pemex) <i>Sistema Nacional de Gasoductos</i>	Inyección <i>Transferencia</i>	Terminal de LNG de Altamira <i>PGPB</i>	Todas
74	LNG Altamira (Altamira IV)	Inyección	Terminal de LNG de Altamira	Todas
75 75.1 75.2 75.3 75.4 75.5 75.6 75.7 75.8 75.9	Valtierrilla <i>City Gate Irapuato</i> <i>City Gate Apolo</i> <i>ERM Castro Gas</i> <i>ERM Agrizar</i> <i>City Gate Silao 1</i> <i>City Gate Silao 2</i> <i>City Gate León 1</i> <i>City Gate León 2</i> <i>City Gate Aguascalientes</i>	Mezcla <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Gasoductos del Bajío <i>Gas Natural México</i> <i>Gas Natural México</i> <i>Gasoductos del Bajío</i> <i>Gasoductos del Bajío</i> <i>Gas Natural México</i> <i>Gas Natural México</i> <i>Gas Natural México</i> <i>Gas Natural México</i> <i>Gas Natural México</i>	Todas
76	Naranjos	Mezcla	Transportadora de Gas Natural de la Huasteca	Todas
77	Tamazunchale	Mezcla	Transportadora de Gas Natural de la Huasteca	Todas
78	Palmillas	Mezcla	Tejas Gas de Toluca	Cromatografía, humedad y ácido sulfhídrico Nota: oxígeno y azufre se repercuten del punto Toluca
79 79.1 79.2 79.3	Toluca <i>ERM Atlacomulco</i> <i>ERM Pasteje</i> <i>City Gate San Cayetano</i>	Mezcla <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Tejas Gas de Toluca <i>Tejas Gas de Toluca</i> <i>Tejas Gas de Toluca</i> <i>Gas Natural México</i>	Cromatografía, oxígeno y azufre Nota: humedad y ácido sulfhídrico se repercuten del punto Palmillas

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios⁵</i>	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable⁶</i>	Especificaciones ⁴
80	Río Bravo	Importación	Compañía Nacional de Gas	Todas
81	Phenix	Importación	Compañía Nacional de Gas	Todas
82	Mexicali	Importación	Ecogas México	Todas
83	City Gate Finsa	Transferencia	Finsa	Repercute las especificaciones determinadas por PGPB
83.1	<i>Tecnipak</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.2	<i>Clofuresinteriors</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.3	<i>Autoliv de México</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.4	<i>Trico Componentes</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.5	<i>Summit Componentes</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.6	<i>Componentes Universales</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.7	<i>Delthi Delco</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.8	<i>Delthi Interior System</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.9	<i>Core Composites</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.10	<i>Productos Perlita</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.11	<i>Aceros y laminados Sigosa</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.12	<i>FFW de México</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.13	<i>Mecalux México</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
83.14	<i>Tamauligas</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Finsa</i>	
84	City Gate Venta de Carpio	Transferencia	Dist. de Gas Natural México	Repercute las especificaciones determinadas por PGPB
84.1	<i>Emisor Poniente</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.2	<i>Kimex</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.3	<i>Atizapán</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.4	<i>Lavasán</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.5	<i>Remedios</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.6	<i>Qualy</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.7	<i>Bosque Real Generación</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.8	<i>Bosque Real Club</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.9	<i>Interlomas</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.10	<i>Rich</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
85	Campeche	Transferencia	Mayakan	Mayakan determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico.
85.1	<i>PEE CC Campeche</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Mayakan</i>	Nota: El resto de las especificaciones son las determinadas por PGPB en el punto denominado Mayakan.

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios</i> ⁵	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable</i> ⁶	Especificaciones ⁴
86 86.1 86.2	Mérida <i>PEE CC Mérida III</i> <i>Mérida II</i>	Transferencia <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Mayakan <i>Mayakan</i> <i>Mayakan</i>	Mayakan determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico. Nota: El resto de las especificaciones son las determinadas por PGPB en el punto denominado Mayakan.
87 87.1 87.2	Valladolid <i>Valladolid CC</i> <i>Valladolid III</i>	Transferencia <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Mayakan <i>Mayakan</i> <i>Mayakan</i>	Mayakan determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico. Nota: El resto de las especificaciones son las determinadas por PGPB en el punto denominado Mayakan.
88 88.1 88.2	PLS1 <i>Socal Gas (Otay)</i> <i>Igasamex (Otay)</i>	Importación <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	TGN Baja California <i>TGN Baja California</i> <i>TGN Baja California</i>	TGN Baja California determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico e índice de wobbe. Nota: Humedad, ácido sulfhídrico, oxígeno, azufre total y temperatura de punto de rocío, se repercuten del punto Rosarito.
89 89.1 89.2 89.3	Rosarito <i>Igasamex (El Florido)</i> <i>Jcox</i> <i>CFE Rosarito</i>	Mezcla <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	TGN Baja California <i>TGN Baja California</i> <i>TGN Baja California</i> <i>TGN Baja California</i>	Todas
90 90.1 90.2	Yuma Lateral <i>Arizona Public Service</i> <i>Ogiby (USA)</i>	Importación <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Gasoducto Baja Norte <i>Gasoducto Baja Norte</i> <i>Gasoducto Baja Norte</i>	Todas
91 91.1	Mexicali <i>Termoeléctrica de Mexicali</i>	Importación <i>Transferencia</i>	Gasoducto Baja Norte <i>Gasoducto Baja Norte</i>	Gasoducto Baja Norte determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico e índice de wobbe. Nota: Humedad, ácido sulfhídrico, oxígeno, azufre total y temperatura de punto de rocío, repercuten de acuerdo a las condiciones de flujo desde el punto Yuma Lateral o desde el punto Energía Costa Azul.

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios⁵</i>	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable⁶</i>	Especificaciones ⁴
92 92.1	Energía Azteca <i>Energía Azteca X</i>	Importación <i>Transferencia</i>	Gasoducto Baja Norte <i>Gasoducto Baja Norte</i>	Gasoducto Baja Norte determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico e índice de wobbe. Nota: Humedad, ácido sulfhídrico, oxígeno, azufre total y temperatura de punto de rocío, repercuten de acuerdo a las condiciones de flujo desde el punto Yuma Lateral o desde el punto Energía Costa Azul.
93 93.1	Energía Baja California <i>Energía Baja California</i>	Importación <i>Transferencia</i>	Gasoducto Baja Norte	Gasoducto Baja Norte determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico e índice de wobbe. Nota: Humedad, ácido sulfhídrico, oxígeno, azufre total y temperatura de punto de rocío, repercuten de acuerdo a las condiciones de flujo desde el punto Yuma Lateral o desde el punto Energía Costa Azul.
94 94.1 94.2 94.3 94.4 94.5	PLS2 <i>Gas Natural Industrial</i> <i>Toyota</i> <i>Dart</i> <i>TGNI</i> <i>TGNII</i>	Importación <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Gasoducto Baja Norte <i>Gasoducto Baja Norte</i> <i>Gasoducto Baja Norte</i> <i>Gasoducto Baja Norte</i> <i>Gasoducto Baja Norte</i> <i>Gasoducto Baja Norte</i>	Gasoducto Baja Norte determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico e índice de wobbe. Nota: Humedad, ácido sulfhídrico, oxígeno, azufre total y temperatura de punto de rocío, repercuten de acuerdo a las condiciones de flujo desde el punto Yuma Lateral o desde el punto Energía Costa Azul.

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios</i> ⁵	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable</i> ⁶	Especificaciones ⁴
95 95.1	Energía Costa Azul <i>Gasoducto Baja Norte</i>	Inyección <i>Transferencia</i>	Gasoducto Baja Norte <i>Gasoducto Baja Norte</i>	Gasoducto Baja Norte determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico e índice de wobbe. Nota: Humedad, ácido sulfhídrico, oxígeno, azufre total y temperatura de punto de rocío, repercuten de acuerdo a las condiciones de flujo desde el punto Yuma Lateral o desde el punto Energía Costa Azul
96 96.1	Naco Nogales <i>EM CC Naco Nogales</i>	Importación <i>Transferencia</i>	Gasoducto de Aguaprieta <i>Gasoducto de Aguaprieta</i>	Todas
97 97.1 97.2 97.3	Campo Brasil <i>Anáhuac (Río Bravo II)</i> <i>Central Lomas del Real (Río Bravo III)</i> <i>Valle Hermoso (Río Bravo IV)</i>	Importación <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Gasoducto del Río <i>Gasoducto del Río</i> <i>Gasoducto del Río</i> <i>Gasoducto del Río</i>	Todas

Notas:

1. Nombre o denominación del punto principal donde se determinan las especificaciones del gas natural.
2. Origen del gas natural. Se clasifica en 3 tipos: Importación, Inyección (producción nacional) o Mezcla (mezcla de dos o más corrientes, lo que incluye la mezcla de mezclas). El origen del gas en los puntos secundarios es el mismo que el del punto principal, por lo que a menos que se indique lo contrario, las especificaciones del gas natural que se determinen al punto principal se le repercutirán en su totalidad a los puntos secundarios.
3. Responsable de determinar las especificaciones del gas natural en el punto principal.
4. Cantidad y peculiaridades de las especificaciones a que se refiere la Tabla 1 de la Norma Oficial Mexicana NOM-001-SECRE-2010, que se determinan en el punto principal. Las especificaciones del gas natural que se determina o le corresponde al punto principal se traslada o repercute a todos los puntos secundarios que se encuentran aguas abajo del punto principal.
5. Nombre o denominación del punto secundario al que se le trasladan o repercuten las especificaciones del gas natural que se determina o le corresponde al punto principal a que se refiere la misma casilla. La tabla únicamente incluye los puntos secundarios de los sistemas de transporte de acceso abierto y distribución. Las especificaciones del gas natural que correspondan a dichos puntos secundarios se trasladan o repercuten a los usuarios/clientes interconectados a los sistemas de transporte de acceso abierto o distribución, según corresponda. En este sentido, existen diversos clientes/usuarios finales que pueden estar interconectados directamente a sistemas de transporte de acceso abierto o almacenamiento, debiéndoles corresponder las especificaciones del gas natural determinadas en un punto principal.
6. Responsable de operar y mantener la instalación donde se hace la transferencia del gas natural (válvula, estación de regulación y medición, *city gate*). En algunos casos, el punto de transferencia puede ser un cadenamiento sobre un ducto.

