



"2010 Año del Bicentenario
de la Revolución de Mayo"

RESOLUCIÓN N° 347 /10.-
NEUQUÉN, 18 OCT 2010 .-



VISTO:

Las actuaciones administrativas N° 4803-000454/10 del registro de la Subsecretaría de Hidrocarburos, Energía y Minería, dependiente de la Secretaría de Estado de Recursos Naturales y Servicios Públicos; y

CONSIDERANDO:

Que mediante Resolución SEN N° 1460/06, en su Anexo Único se define el Reglamento Técnico para el Transporte de Hidrocarburos Líquidos por Cañerías, como así, la NAG 100 establece los estándares de diseño, operación y mantenimiento para las instalaciones de transmisión y distribución de gas;

Que en tal sentido, la Provincia a través de la Resolución SERN N° 230/08 extiende los alcances de las normas antes mencionadas, resultando a los fines operativos la necesidad de ampliar estos alcances a través de la Resolución SERN N° 04/10, estableciendo los requisitos para la Operación, Mantenimiento e Integridad del sistema de transporte de gas e hidrocarburos líquidos en especificación o no;

Que a los fines de asegurar la integridad física de las personas, bienes y el ambiente la Autoridad de Aplicación debe contar con **toda la información técnica** que hace a la integridad de los ductos e instalaciones que las empresas operadoras y/o transportistas y/o distribuidoras de hidrocarburos líquidos y/o gaseosos poseen en la Provincia del Neuquén;

Que a partir de la aplicación de la Resolución SERNySP N° 004/10, y en función de las experiencias, surgen diferencias en la interpretación de la normativa que dificultan su total aplicación por parte de la Autoridad de Aplicación;

Que por el artículo 1° de la Ley N° 24.145 se transfiere el dominio público de los yacimientos de hidrocarburos del Estado Nacional a las provincias;

Que la Ley N° 26.197 en su artículo 6° determina que la Provincia es Autoridad de Aplicación para todo lo que atañe a permisos de exploración, concesiones de explotación y de transporte objeto de transferencia;

Que si bien la Ley N° 24.076 fija como Autoridad de Aplicación para toda la actividad gasífera del País a ENARGAS los ductos en cuestión se encuentran en el territorio de la Provincia del Neuquén y por lo tanto no es ajena a la responsabilidad de lo que pueda ocurrir en ellos;

Que la Resolución SERNySP N° 234/10, en su artículo 2°, prevé un régimen sancionatorio para los incumplimientos en que incurran las Empresas y/o consorcios Permisarios de Exploración, Concesionarios de Explotación y de Transporte;

Que la Resolución SERNySP N° 247/09, en sus artículos 2° y 3° indican que la Subsecretaría de Hidrocarburos, Energía y Minería debe visar las nuevas obras para el inicio de su trámite de aprobación;

aman

RESOLUCIÓN N° 347.1/10.-

Por ello;

**EL SECRETARIO DE ESTADO DE RECURSOS NATURALES
Y SERVICIOS PÚBLICOS**

RESUELVE:

Artículo 1º: APRUEBANSE los alcances para la aplicación de la Resolución SERNySP N° 004/10, que como Anexo I forma parte integrante de la presente norma.-

Artículo 2º: APRUEBASE los datos técnicos mínimos que deberán presentar las Empresas a la Autoridad de Aplicación, para la comunicación de todos los incidentes independientemente de su magnitud y que como Anexo II forma parte integrante de la presente norma.-

Artículo 3º: APRUEBASE el formato y soporte tecnológico para sistematizar la información remitida a la Autoridad de Aplicación que, como Anexo III forma parte integrante de la presente norma.-

Artículo 4º: MODIFÍCASE el Artículo 3º de la Resolución SERNySP N° 004/10, el que quedará redactado de la siguiente manera:

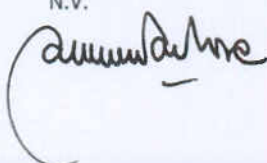
"Artículo 3º: Las empresas operadoras y/o transportista de hidrocarburos líquidos y/o gaseosos de la Provincia del Neuquén, deberán remitir a la Autoridad de Aplicación de la Provincia, todos los datos técnicos y de ubicación planimétrica ante la ocurrencia de un incidente en su sistema de transporte y/o producción, en el sistema oficial de la Provincia (POSGAR 94 y formato SHAPE) y en PDF sobre una imagen satelital sin omitir las coordenadas, en cualquiera de sus instalaciones fijas o ductos, incluyendo aquellas que correspondan al transporte o tratamiento de agua de formación de inyección, desde los pozos hasta despacho y en caso de interjurisdiccionales hasta el límite de la Provincia en los plazos que establezca la Autoridad de Aplicación".-

Artículo 5º: FACÚLTASE a la Subsecretaría de Hidrocarburos, Energía y Minería, a dictar los actos administrativos que como consecuencia de la aplicación de la presente norma, resulten necesarios a los efectos de llevar controles pormenorizados sobre los incidentes, en resguardo de la integridad de las personas, bienes y el ambiente en todo el territorio de la Provincia del Neuquén, y a la modificación de los aspectos técnicos enunciados en los Anexos que forman parte de la presente.-

Artículo 6º: Por la Subsecretaría de Hidrocarburos, Energía y Minería, notifíquese a las Empresas Operadoras y/o Transportistas de hidrocarburos líquidos y/o gaseosos del contenido de la presente para su cumplimiento.-

Artículo 7º: COMUNÍQUESE Regístrese y cumplido **ARCHÍVESE**.-

ES COPIA
N.V.





FDO) COCO

RESOLUCIÓN N° 347 II /10.- ANEXO I.-

En lo que refiere al artículo 1° de la Resolución SERNySP N° 004/10:

- 1) Las Operadoras que refiere el artículo 1° alcanzan a las empresas operadoras de áreas en concesión de explotación o áreas con permiso de exploración.
- 2) Los propósitos, objetivos y elementos del Plan de Gerenciamiento de Integridad, en adelante PGI (haciendo la salvedad de que lo que deben entregar las transportistas de gas es la documentación que entregan anualmente a ENARGAS) deberán ser elaborados de acuerdo con las pautas establecidas en los puntos 501.2 y 501.3 del Capítulo X [A], Parte 1 de la Resolución SEN N°1460/06, en lo referente a petróleo y a los capítulos correspondientes a la NAG 100 para el gas. El PGI deberá ser remitido a esta Autoridad de Aplicación en forma anual. La presentación de los PGI deberá realizarse en etapas, conforme con el cronograma que sigue:
 - a. ductos alcanzados por la Resolución SEN N° 1460/2006: durante el mes de octubre de cada año.
 - b. ductos alcanzados por la NAG 100: durante el mes de marzo de cada año.En el momento que el ENARGAS publique la Parte "O" de la NAG 100 que prescribe los requerimientos mínimos para un programa de Gerenciamiento de integridad de las líneas de transmisión de acero y luego de su entrada en vigencia, las empresas deberán remitir esa información a la Autoridad de Aplicación.
Aclárese que el PGI aplica a los ductos mencionados en el Anexo de la Resolución SEN N° 1460/06 y NAG 100, con la salvedad antes mencionada, y que transporten hidrocarburos en condiciones comerciales. Para el resto de los ductos con excepción de las líneas de conducción de/a pozos las empresas presentarán para su aprobación un Plan de Integridad y Operación (PIO) para cada uno de los distintos tipos de ductos. La presentación del PIO se realizará durante el mes de octubre de cada año.
- 3) Las líneas de conducción de pozo a: colectores principales, baterías, separadores o cualquier línea de conexión directa con un pozo deberá contar con un Plan de Operación y Mantenimiento (POM), único por tipo de pozo, que se presentará anualmente en el mes de octubre ante la Autoridad de Aplicación provincial en materia de transporte de hidrocarburos.

En el artículo 2° de la Resolución SERNySP N° 004/10

- El punto d) se refiere a los "nuevos" puntos de medición y transferencia, en oportunidad de dar cumplimiento con lo dispuesto en el Art. 2° inciso 5 infine del Decreto PEN N° 1671/69.
- El punto e) a que la puesta a disposición de la información para ser auditada por la Autoridad de Aplicación, deberá realizarse en los Centros Operativos que cada Operadora deberá identificar.

En lo que refiere al artículo 3° de la Resolución SERNySP N° 004/10

Se deberán proveer los datos de todos los incidentes independientemente de su magnitud, enviando a esta Autoridad de Aplicación:

- 1) Una denuncia de lo ocurrido dentro de las 24 hs. de detectado el evento, con los datos básicos del hecho. Dicha denuncia se considerará realizada con el cumplimiento de la denuncia efectuada en virtud de la Disposición SHyE N° 003/08.



RESOLUCIÓN N° 347 /10.- ANEXO I.-

- 2) Un detalle con los datos técnicos mínimos mencionados en el Anexo II que forma parte integrante de la presente, dentro de los primeros 15 días corridos del mes siguiente al de la denuncia del incidente. Este segundo envío que completará los datos básicos, podrá efectuarse en bloque, es decir, incluyendo la información correspondiente a más de un incidente, siempre que los datos estén debidamente referenciados con los incidentes ya denunciados y que la presentación se efectúe dentro del mencionado plazo de los primeros 15 días corridos del mes siguiente al de denuncia de todos los incidentes cuyos datos se completan.
- 3) Se tomará como válida la recepción de las denuncias y datos técnicos que sean enviados a la siguiente dirección de correo electrónico: derrames@neuquen.gov.ar

En lo que refiere al artículo 4° de la Resolución SERNySP N° 004/10

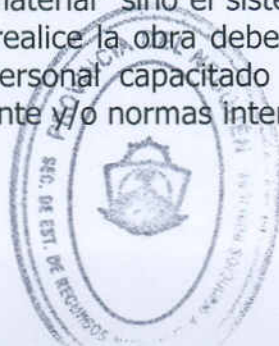
- 1) Las Empresas a las que refiere este Artículo son las operadoras y/o transportistas de hidrocarburos líquidos y/o gaseosos.
- 2) Que la expresión "**instalación fija**" refiere a las instalaciones de superficie.
- 3) Que la expresión "**toda la ingeniería**" hace referencia a la información de planimetría y memoria técnica independientemente que se realice o no, el Estudio de Impacto Ambiental y/o Informe Ambiental, debiendo permanecer los detalles de la ingeniería a disposición de la Autoridad de Aplicación; y cuando determina "**como la de final de obra**" se refiere al Conforme a obra.
- 4) Que la expresión "en los plazos que la misma establezca" se refiere a que los plazos de aprobación de nuevas obras o modificación de instalaciones existentes desde la presentación de la documentación no excederá los 45 días hábiles siempre que las Empresas cumplan con los requerimientos de la AA, caso contrario este plazo será modificado.

En cuanto al artículo 5° de la Resolución SERNySP N° 004/10:

Aclárese que:

- 1) Los ítems contemplados en el punto **A** aplican a los ductos alcanzados por la Res SEN N° 1460/06 a partir de su entrada en vigencia, ampliándose el alcance a partir de la notificación de la Resolución SERN N° 230/08 hasta los ductos que ella contempla y hasta los ductos e instalaciones fijas contempladas en la Resolución SERNySP N° 004/10 desde su entrada en vigencia.
- 2) Con respecto al **ítem 9.a) del punto A de este artículo aclárese que**, en el caso de que por razones debidamente justificadas no se pueda extraer una muestra del ducto, se tendrá que plantear algún método de evaluación de la integridad, aceptado por el fabricante o por normas técnicas internacionalmente aceptadas. En caso de rotura del ducto, **siempre** se deberá hacer el **análisis completo** de la rotura, debiéndose verificar que las condiciones operativas coinciden con las de diseño.
- 3) Para los ductos de ERFV, en el plan de Integridad, deberá figurar la forma, lugar y periodicidad con que se registran las presiones y temperaturas de operación de éstos. Los lugares de registro de las variables indicadas deben ser tales que registren los máximos de la operación y deben permanecer a disposición de la Autoridad de Aplicación para su auditoración.
- 4) Lo admitido no es "el material" sino el sistema "material más instalación", por lo tanto la empresa que realice la obra deberá contar con operadores certificados por el fabricante, o personal capacitado en un procedimiento de instalación aprobado por el fabricante y/o normas internacionalmente aceptadas.

amun



RESOLUCIÓN N° 347 /10.- ANEXO II.-

Datos Técnicos MINIMOS

Tipo de Incidente:

Evento causante:

Consecuencia:

Tipo de reparación realizada y/o prevista:

Además se deberá informar para incidentes en:

Ductos: Coordenadas del incidente - Nombre de línea -Tipo - Fluido (indicar en especificación o no) - Material - Grado - Año de construcción - Revestimiento/Tipo - Sistema de Protección Anticorrosiva -Tipo de Soldadura - Diámetro - Espesor - Fecha Ultima Prueba Hidráulica y/o Inspección Interna - MAPO - PO, según correspondan al material empleado y el uso del ducto.

Tanques: Coordenadas de su ubicación - Nombre - Tipo: (cortador / separador / acumulador / pulmón, etc.) - Altura - Diámetro - Material - Capacidad - Revestimiento/Tipo - Sistema de Protección Anticorrosiva - Fecha y tipo de última Inspección - Muro de Contención .

Válvulas y Bridas: Coordenadas - Material - Nombre - Tipo - Serie.

Piletas API: Coordenadas - Nombre - Tipo - Tipo de Protección - Capacidad.

Manifold: Coordenadas- Nombre - Serie - Instrumentos de Control - Fluido-.

Plantas: Tipo - Coordenadas de emplazamiento - Sector en que se produjo el incidente- Acciones para prever nuevos incidentes - condiciones de operación al momento de la falla - Inspecciones que se realizan al sector de la falla, cual y cuando fue la última inspección.



Camila

RESOLUCIÓN N° 347 /10.- ANEXO III.-



A los efectos de sistematizar la información espacial remitida, en lo referente a esta Ley/**Resolución**/Disposición, ésta se dividirá en capas (layers), de acuerdo a lo especificado en el presente Anexo.

Formato de archivos:

Para información espacial y sus atributos: **Shapefile** (.shp + .dbf + .shx + .prj)
Para información de metadatos: Texto plano (.txt) Para información complementaria:
Texto enriquecido (.rtf)

Nombre de archivos:

Los archivos de cada layer deberán nominarse según la codificación que a continuación se detalla.

1. Los primeros caracteres del nombre de cada archivo serán los siguientes:

OLE – Oleoductos
ACC-O – Accesorios de Oleoductos
VAL_O – Válvulas de Oleoductos
CAL_O – Calentadores de Oleoductos
COL_O – Colectores de Oleoductos
SCR_O – Scraper de Oleoductos
GAS – Gasoductos
ACC-G – Accesorios de Gasoductos
VAL_G – Válvulas de Gasoductos
COL_G – Colectores de Gasoductos
COM_G – Compresores de Gasoductos
SEP_G – Separadores de Gasoductos
SCR_G – Scraper de Gasoductos
ACU – Acueductos
ACC-A – Accesorios de Acueductos
VAL_A – Válvulas de Acueductos
SCR_A – Scraper de Acueductos
AVE_O – Averías en Oleoductos
AVE_G – Averías en Gasoductos
AVE_A – Averías en Acueductos
INST – Instalaciones Hidrocarburíferas varias

2. Un guión medio "-".
3. Código de la empresa que informa.
4. Un guión medio "-".
5. Cuatro dígitos identificatorios del año y dos del mes.
6. Un punto ".".
7. Finalmente, la extensión del archivo

A modo de ejemplo, para remitir los archivos correspondientes a Oleoductos de la Empresa X en su versión de junio de 2010, el nombre completo de los archivos sería:

"2010 Año del Bicentenario
de la Revolución de Mayo"

RESOLUCIÓN N° 347 /10.- ANEXO III.-



Información espacial y sus atributos (Shapefile):

OLE-XOOO-201006.SHP
OLE-XOOO-201006.SHX
OLE-XOOO-201006.DBF
OLE-XOOO-201006.PRJ

Información de metadatos:

OLE-XOOO-201006.TXT

Información complementaria:

OLE-XOOO-201006.RTF

Referencias espaciales:

Se adopta el Marco de Referencia Geodésico Provincial que se encuentre vigente y que es determinado por la Dirección Provincial de Catastro e Información Territorial de la Provincia del Neuquén u organismo que en el futuro lo suceda.

Escala:

Los layers y sus respectivas referencias espaciales deberán observar una escala de, al menos, 1:10.000.

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
OLE_ID	IDENTIFICADOR	TEXTO, 35	ID del oleoducto utilizado por la empresa	
OLE_NOMBRE	NOMBRE	TEXTO, 50	Denominación del oleoducto	
OLE_ORIGEN	ORIGEN	TEXTO, 15	Origen del tramo del Oleoducto	
OLE_DESTINO	DESTINO	TEXTO, 15	Destino del tramo del Oleoducto	
OLE_CLASE_GRAL	CLASE GENERAL	TEXTO, 50	Clase General del Oleoducto	Valores Posibles (TABLA 1)
OLE_TIPO	TIPO	TEXTO, 30	Tipo de Oleoducto	Valores Posibles (TABLA 14)
OLE_STATUS	ESTADO	TEXTO, 50	Estado de situación del oleoducto	Valores Posibles (TABLA 2)
OLE_TIPO_ESPEC	TIPO ESPECIFICO	TEXTO, 70	Tipo especifico del Oleoducto	Valores Posibles (TABLA 15)
OLE_FECMON	FECHA MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del oleoducto	
OLE_MATER	MATERIAL	TEXTO, 50	material del oleoducto	Valores Posibles (TABLA 3)
OLE_TIPO_M	TIPO DE MATERIAL	TEXTO, 125	tipo de material del oleoducto	Valores Posibles (TABLA 4)
OLE_GRAD	GRADO DEL MATERIAL	TEXTO, 50	Grado del Material	Valores Posibles (TABLA 5)
OLE_ESPESO	ESPESOR (mm)	DOBLE, (18,5)	Espesor del oleoducto (mm)	Valores Posibles (TABLA 6)
OLE_DIAMET	DIAMETRO (pulgadas)	DOBLE, (18,5)	Diámetro del oleoducto (pulgadas)	Valores Posibles (TABLA 7)
OLE_MAPO	PRESION DISEÑO (Kg/cm2)	DOBLE, (18,5)	Máxima Presión de Diseño (Kg/cm2)	
OLE_PRESOP	PRESION DE OPERACIÓN (Kg/cm2)	DOBLE, (18,5)	Presión de Operación del Oleoducto	
OLE_TEMPER	TEMPERATURA DISEÑO (°C)	DOBLE, (18,5)	Temperatura máxima de Diseño (°C)	
OLE_TENDID	TENDIDO	TEXTO, 50	Tendido del oleoducto	Valores Posibles (TABLA 8)
OLE_REVEXT	REVESTIMIENTO EXTERNO	TEXTO, 30	Tipo de revestimiento externo	Valores Posibles (TABLA 9)
OLE_REVINT	REVESTIMIENTO INTERNO	TEXTO, 50	Tipo de revestimiento interno	Valores Posibles (TABLA 10)
OLE_PROFUN	PROFUNDIDAD (cm)	DOBLE, (18,5)	profundidad de tapada (cm)	
OLE_PROT	PROTECCION CATODICA	TEXTO, 50	protección catódica	Valores Posibles (TABLA 11)
OLE_UNION	UNION	TEXTO, 50	tipo de unión del oleoducto	Valores Posibles (TABLA 12)
OLE_FECH_P_MARCHA	PUESTA EN MARCHA	FECHA	fecha de puesta en marcha del oleoducto	
OLE_ORIGDAT	ORIGEN DEL DATO	TEXTO, 50	Origen del Dato geográfico	Valores Posibles (TABLA 13)
OLE_FECH_INSP	FECHA DE ULTIMA INSPECCION	FECHA	Fecha de la última inspección	
OLE_ADITIVO	ADITIVOS QUIMICOS	TEXTO, 50	Aditivos Químicos Incorporados	Valores posibles (TABLA 25)
OLE_OBSERVA	OBSERVACIONES	TEXTO, 200	Observaciones	

Handwritten signature

"2010 Año del Bicentenario
de la Revolución de Mayo"

RESOLUCIÓN Nº 347 /10.- ANEXO III.-

ACCESORIOS DE OLEODUCTOS (ACC_O)

(Clase de elementos puntuales que representan elementos accesorios de oleoductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
OLE_ID	IDENTIFICADOR	TEXTO, 35	ID del oleoducto	
ACC_OLE_ID	IDENTIFICADOR	TEXTO, 35	Código del accesorio	
ACC_OLE_TIPO	TIPO DE ACCESORIO	TEXTO, 30	Tipo de accesorio	Valores Posibles (TABLA 18)
ACC_DIAMETRO	DIAMETRO	DOBLE, (18,5)	Diámetro del accesorio	Valores Posibles (TABLA 7)
ACC_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del accesorio	
ACC_OLE_OBSER	OBSERVACIONES	TEXTO, 200	Observaciones	

VALVULAS DE OLEODUCTOS (VAL_O)

(Clase de elementos puntuales que representan válvulas de oleoductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
OLE_ID	ID DEL OLEODUCTO	TEXTO, 35	ID del oleoducto	
VAL_OLE_ID	ID DE LA VALVULA	TEXTO, 35	Código de la válvula	
VAL_OLE_TIPO	TIPO DE VALVULA	TEXTO, 30	Tipo de válvulas	Valores Posibles (TABLA 19)
VAL_OLE_TIPCON	TIPO DE CONEXIÓN	TEXTO, 30	Tipo de conexión	Valores Posibles (TABLA 12)
VAL_OLE_DIAMETRO	DIAMETRO	DOBLE, (18,5)	Diámetro de la válvula	Valores Posibles (TABLA 7)
SCR_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del accesorio	

CALENTADORES DE OLEODUCTOS (CAL_O)

(Clase de elementos puntuales que representan calentadores de petróleo en oleoductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
OLE_ID	ID DEL OLEODUCTO	TEXTO, 35	ID del oleoducto	
CAL_OLE_ID	ID DEL CALENTADOR	TEXTO, 14	Código del calentador	
SCR_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del accesorio	

COLECTORES DE OLEODUCTOS (COL_O)

(Clase de elementos puntuales que representan colectores de oleoductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
OLE_ID	DUCTO	TEXTO, 35	ID del oleoducto	
COL_OLE_ID	ID DEL COLECTOR	TEXTO, 35	Código del colector	
COL_OLE_TIPO	TIPO DE COLECTOR	TEXTO, 30	Tipo de colector	Valores Posibles (TABLA 21)
COL_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del colector	

SCRAPPER DE OLEODUCTOS (SCR_O)

(Clase de elementos puntuales que representan scrapper de oleoductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
OLE_ID	DUCTO	TEXTO, 35	ID del oleoducto	
SCR_OLE_ID	ID DEL SCRAPPER	TEXTO, 35	Código del scrapper	
SCR_OLE_TIPO	TIPO DE SCRAPPER	TEXTO, 30	Tipo de scrapper	Valores Posibles (TABLA 20)
SCR_DESCRIP	DESCRIPCION	TEXTO, 80	Descripción del Scrapper	
SCR_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del accesorio	

Camu

"2010 Año del Bicentenario
de la Revolución de Mayo"

RESOLUCIÓN N° 347 /10.- ANEXO III.-

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
GAS_ID	IDENTIFICADOR	TEXTO, 35	Identificador del gasoducto	
GAS_NOMBRE	NOMBRE	TEXTO, 50	Nombre que se le asigna al gasoducto	
GAS_ORIGEN	ORIGEN	TEXTO, 15	Origen del tramo del gasoducto	
GAS_DESTINO	DESTINO	TEXTO, 15	Destino del tramo del gasoducto	
GAS_CLASE_GRAL	CLASE GENERAL	TEXTO, 50	Clase General del Gasoducto	Valores Posibles (TABLA 1)
GAS_TIPO	TIPO	TEXTO, 30	Tipo de gasoducto	Valores Posibles (TABLA 16)
GAS_STATUS	ESTADO	TEXTO, 50	Estado de situación del gasoducto	Valores Posibles (TABLA 2)
GAS_FECMON	FECHA MONTAJE	DATE	Fecha de montaje del gasoducto	
GAS_MATER	MATERIAL	TEXTO, 50	material del gasoducto	Valores Posibles (TABLA 3)
GAS_TIPO_M	TIPO DE MATERIAL	TEXTO, 125	tipo de material del gasoducto	Valores Posibles (TABLA 4)
GAS_GRAD	GRADO DEL MATERIAL	TEXTO, 50	Grado del Material	Valores Posibles (TABLA 5)
GAS_ESPESO	ESPESOR (MM)	DOBLE, (18,8)	Espesor del gasoducto	Valores Posibles (TABLA 6)
GAS_DIAMET	DIAMETRO	LONG, 5	Diámetro del gasoducto	Valores Posibles (TABLA 7)
GAS_TENDID	TENDIDO	TEXTO, 50	Tendido del gasoducto	Valores Posibles (TABLA 8)
GAS_REVEXT	REVESTIMIENTO EXTERNO	TEXTO, 30	Tipo de revestimiento externo	Valores Posibles (TABLA 9)
GAS_REVINT	REVESTIMIENTO INTERNO	TEXTO, 50	Tipo de revestimiento interno	Valores Posibles (TABLA 10)
GAS_PROFUN	PROFUNDIDAD (CM)	DOBLE, (18,8)	profundidad de tapada	
GAS_PROT	PROTECCION CATODICA	TEXTO, 50	protección catódica	Valores Posibles (TABLA 11)
GAS_UNION	UNION	TEXTO, 50	tipo de unión del gasoducto	Valores Posibles (TABLA 12)
GAS_FECH_P_MARCHA	PUESTA EN MARCHA	FECHA	fecha de puesta en marcha del gasoducto	
GAS_FECH_INSP	FECHA DE ULTIMA INSPECCION	FECHA	Fecha de la última inspección	
GAS_ORIGDAT	ORIGEN DEL DATO	TEXTO, 50	Origen del Dato geográfico	Valores Posibles (TABLA 13)
GAS_ADITIVO	ADITIVOS QUIMICOS	TEXTO, 50	Aditivos Químicos incorporados	Valores posibles (TABLA 25)
GAS_OBSERVA	OBSERVACIONES	TEXTO, 200	Observaciones	

ACCESORIOS DE GASODUCTOS (ACC_G)

(Clase de elementos puntuales que representan elementos accesorios de Gasoductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
GAS_ID	ID DEL GASODUCTO	TEXTO, 35	ID del Gasoducto	
ACC_GAS_ID	ID DEL ACCESORIO	TEXTO, 35	Código del accesorio	
ACC_GAS_TIPO	TIPO DE ACCESORIO	TEXTO, 30	Tipo de accesorio	Valores Posibles (TABLA 18)
ACC_GAS_DIAM	DIAMETRO	DOBLE, (18,5)	Diámetro del accesorio	Valores Posibles (TABLA 7)
ACC_FECMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del accesorio	
ACC_GAS_OBS	OBSERVACIONES	TEXTO, 200	Observaciones	

[Handwritten signature]

"2010 Año del Bicentenario
de la Revolución de Mayo"

RESOLUCIÓN N° 347 /10.- ANEXO III.-

VALVULAS DE GASODUCTOS (VAL_G)

(Clase de elementos puntuales que representan válvulas de Gasoductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
GAS_ID	ID DEL OLEODUCTO	TEXTO, 35	ID del Gasoducto	
VAL_GAS_ID	ID DE LA VALVULA	TEXTO, 35	Código de la válvula	
VAL_GAS_TIPO	TIPO DE VALVULA	TEXTO, 30	Tipo de válvulas	Valores Posibles (TABLA 19)
VAL_GAS_TIPCON	TIPO DE CONEXIÓN	TEXTO, 30	Tipo de conexión	Valores Posibles (TABLA 12)
VAL_GAS_DIAM	DIAMETRO	DOBLE, (18,5)	Diámetro de la válvula	Valores Posibles (TABLA 7)
VAL_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del accesorio	

COLECTORES DE GASODUCTOS (COL_G)

(Clase de elementos puntuales que representan colectores de Gasoductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
GAS_ID	DUCTO	TEXTO, 35	ID del Gasoducto	
COL_GAS_ID	ID DEL COLECTOR	TEXTO, 35	Código del colector	
COL_GAS_TIPO	TIPO DE COLECTOR	TEXTO, 30	Tipo de colector	Valores Posibles (TABLA 21)
COL_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del colector	

COMPRESORES DE GASODUCTOS (COM_G)

(Clase de elementos puntuales que representan equipos compresores de gasoductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
GAS_ID	ID DEL GASODUCTO	TEXTO, 35	ID del gasoducto	
COM_GAS_ID	ID DEL COMPRESOR	TEXTO, 35	Código del Compresor	
COM_GAS_TIPO	TIPO DE COMPRESOR	TEXTO, 30	Tipo de Compresor	Valores Posibles (TABLA 22)
COM_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del compresor	

SEPARADORES DE GASODUCTOS (SEP_G)

(Clase de elementos puntuales que representan equipos separadores de gasoductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
GAS_ID	ID DEL GASODUCTO	TEXTO, 35	ID del gasoducto	
SEP_GAS_ID	ID DEL SEPARADOR	TEXTO, 35	Código del Separador	
SEP_GAS_TIPO	TIPO DE SEPARADOR	TEXTO, 30	Tipo de separador	Valores Posibles (TABLA 23)
SEP_GAS_ACCIO	ACCIONAMIENTO	TEXTO, 30	Tipo de accionamiento	Valores Posibles (TABLA 24)
COM_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del accesorio	

SCRAPPER DE GASODUCTOS (SCR_G)

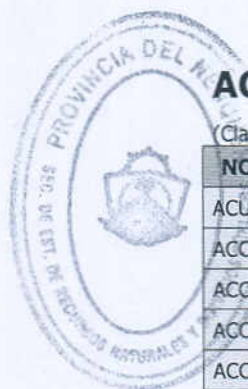
(Clase de elementos puntuales que representan scrapper de Gasoductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
GAS_ID	DUCTO	TEXTO, 35	ID del Gasoducto	
SCR_GAS_ID	ID DEL SCRAPPER	TEXTO, 35	Código del scrapper	
SCR_GAS_TIPO	TIPO DE SCRAPPER	TEXTO, 30	Tipo de scrapper	Valores Posibles (TABLA 20)
SCR_DESCRIP	DESCRIPCION	TEXTO, 80	Descripción del Scrapper	
SCR_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del accesorio	

amun

"2010 Año del Bicentenario
de la Revolución de Mayo"

RESOLUCIÓN N° 347/10.- ANEXO III.-



ACCESORIOS DE ACUEDUCTOS (ACC_A)

(Clase de elementos puntuales que representan elementos accesorios de Acueductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
ACU_ID	ID DEL ACUEDUCTO	TEXTO, 35	ID del Acueducto	
ACC_ACU_ID	ID DEL ACCESORIO	TEXTO, 35	Código del accesorio	
ACC_ACU_TIPO	TIPO DE ACCESORIO	TEXTO, 30	Tipo de accesorio	Valores Posibles (TABLA 18)
ACC_ACU_DIAM	DIAMETRO	DOBLE, (18,5)	Diámetro del accesorio	Valores Posibles (TABLA 7)
ACC_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del accesorio	
ACC_ACU_OBS	OBSERVACIONES	TEXTO, 200	Observaciones	

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
ACU_ID	IDENTIFICADOR	TEXTO, 35	Identificador del acueducto	
ACU_NOMBRE	NOMBRE	TEXTO, 50	Nombre que se le asigna al acueducto	
ACU_ORIGEN	ORIGEN	TEXTO, 15	Origen del tramo del acueducto	
ACU_DESTINO	DESTINO	TEXTO, 15	Destino del tramo del acueducto	
ACU_CLASE_GRAL	CLASE GENERAL	TEXTO, 50	Clase General del acueducto	Valores Posibles (TABLA 1)
ACU_TIPO	TIPO	TEXTO, 30	Tipo de acueducto	Valores Posibles (TABLA 17)
ACU_STATUS	ESTADO	TEXTO, 50	Estado de situación del acueducto	Valores Posibles (TABLA 2)
ACU_FECMON	FECHA MONTAJE	DATE	Fecha de montaje del acueducto	
ACU_MATER	MATERIAL	TEXTO, 50	material del acueducto	Valores Posibles (TABLA 3)
ACU_TIPO_M	TIPO DE MATERIAL	TEXTO, 125	tipo de material del acueducto	Valores Posibles (TABLA 4)
ACU_GRAD	GRADO DEL MATERIAL	TEXTO, 50	Grado del Material	Valores Posibles (TABLA 5)
ACU_ESPESO	ESPESOR (MM)	DOBLE, (18,8)	Espesor del acueducto	Valores Posibles (TABLA 6)
ACU_DIAMET	DIAMETRO	LONG, 5	Diámetro del acueducto	Valores Posibles (TABLA 7)
ACU_TENDID	TENDIDO	TEXTO, 50	Tendido del acueducto	Valores Posibles (TABLA 8)
ACU_REEXT	REVESTIMIENTO EXTERNO	TEXTO, 30	Tipo de revestimiento externo	Valores Posibles (TABLA 9)
ACU_REVINT	REVESTIMIENTO INTERNO	TEXTO, 50	Tipo de revestimiento interno	Valores Posibles (TABLA 10)
ACU_PROFUN	PROFUNDIDAD (CM)	DOBLE, (18,8)	profundidad de tapada	
ACU_PROT	PROTECCION CATODICA	TEXTO, 50	protección catódica	Valores Posibles (TABLA 11)
ACU_UNION	UNION	TEXTO, 50	tipo de unión del acueducto	Valores Posibles (TABLA 12)
ACU_FECH_P_MARCHA	PUESTA EN MARCHA	FECHA	fecha de puesta en marcha del acueducto	
ACU_FECH_INSP	FECHA DE ULTIMA INSPECCION	FECHA	Fecha de la última inspección	
ACU_ORIGDAT	ORIGEN DEL DATO	TEXTO, 50	Origen del Dato geográfico	Valores Posibles (TABLA 13)
ACU_ADITIVO	ADITIVOS QUIMICOS	TEXTO, 50	Aditivos Químicos incorporados	Valores posibles (TABLA 25)
ACU_OBSERVA	OBSERVACIONES	TEXTO, 200	Observaciones	

VALVULAS DE ACUEDUCTOS (VAL_A)

(Clase de elementos puntuales que representan válvulas de Acueductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
ACU_ID	ID DEL ACUEDUCTO	TEXTO, 35	ID del Acueducto	
VAL_ACU_ID	ID DE LA VALVULA	TEXTO, 35	Código de la válvula	
VAL_ACU_TIPO	TIPO DE VALVULA	TEXTO, 30	Tipo de válvulas	Valores Posibles (TABLA 19)
VAL_ACU_TIPCON	TIPO DE CONEXIÓN	TEXTO, 30	Tipo de conexión	Valores Posibles (TABLA 12)
VAL_ACU_DIAM	DIAMETRO	DOBLE, (18,5)	Diámetro de la válvula	Valores Posibles (TABLA 7)
VAL_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del accesorio	

Handwritten signature/initials.

RESOLUCIÓN N° 347 /10.- ANEXO III.-

SCRAPPER DE ACUEDUCTOS (SCR_A)

(Clase de elementos puntuales que representan scrapper de Acueductos)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
ACU_ID	ID DEL ACUEDUCTO	TEXTO, 35	ID del Acueducto	
SCR_ACU_ID	ID DEL SCRAPPER	TEXTO, 35	Código del scrapper	
SCR_ACU_TIPO	TIPO DE SCRAPPER	TEXTO, 30	Tipo de scrapper	Valores Posibles (TABLA 20)
SCR_DESCRIP	DESCRIPCION	TEXTO, 80	Descripción del Scrapper	
SCR_FECHMON	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de montaje del accesorio	

AVERIAS EN OLEODUCTOS (AVE_O)

(Clases de elementos puntuales que representan las averías ubicadas geográficamente sobre la traza del ducto)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO de Campo	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
OLE_ID	ID DEL OLEODUCTO	TEXTO, 35	Identificador del oleoducto averiado	
OLE_SAP_ID	ID DE LA AVERIA	TEXTO, 50	Identificador de la Avería	
OLE_SAP_FECHA	FECHA DE LA AVERIA	FECHA	Fecha de la avería	
OLE_SAP_DESCRIPC	DESCRIPCION DE LA AVERIA	TEXTO, 50	Descripción de la Avería	Valores Posibles (TABLA 26)
OLE_SAP_COORDX	COORDENADA X POSGAR	DOBLE (18,6)	Coordenada X	
OLE_SAP_COORDY	COORDENADA Y POSGAR	DOBLE (18,6)	Coordenada Y	
OLE_SAP_LAT	LATITUD	TEXTO, 50	Latitud	ejemplo: 36° 15' 43,8" S
OLE_SAP_LONG	LONGITUD	TEXTO, 50	Longitud	ejemplo: 68° 53' 15,4" O
OLE_SAP_REXT	DAÑO EN REVESTIMIENTO EXT	TEXTO, 10	Daño en revestimiento exterior	Valores Posibles (SI - NO)
OLE_SAP_SINT	SINTOMA DE LA FALLA	TEXTO, 50	Síntoma de la Falla	Valores Posibles (TABLA 27)
OLE_SAP_MODO	MODO DE LA FALLA	TEXTO, 50	Modo en que se produce la Falla	Valores Posibles (TABLA 28)
OLE_SAP_MODO	CORROSION	TEXTO,50	Tipo de corrosión	Valores Posibles (TABLA 29)
OLE_SAP_FLUID	FLUIDO	TEXTO, 50	Tipo de Fluido	Valores Posibles (TABLA 30)
OLE_SAP_POSIC	POSICION	TEXTO, 50	Ubicación de la Avería en el ducto	Valores Posibles (TABLA 31)
OLE_SAP_FECHA1	FECHA DE REPARACION	FECHA	Fecha de la reparación de la avería	
OLE_SAP_REPARA	TIPO DE REPARACION	TEXTO, 35	Tipo de Reparación efectuada	Permanente/Temporaria
OLE_SAP_INSVI	INSPECCION VISUAL	TEXTO, 10	Inspección Visual	Valores Posibles (SI - NO)
OLE_SAP_INSGRA	RADRIOGRAFIA	TEXTO, 10	Radiografía	Valores Posibles (SI - NO)
OLE_SAP_INSHI	PRUEBA HIDROSTÁTICA	TEXTO, 10	Prueba Hidrostática	Valores Posibles (SI - NO)
OLE_SAP_OBSERV	OBSERVACION	TEXTO,250	Observaciones	

AVERIAS EN GASODUCTOS (AVE_G)

(Clases de elementos puntuales que representan las averías ubicadas geográficamente sobre la traza del ducto)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO de Campo	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
GAS_ID	ID DEL GASODUCTO	TEXTO, 35	Identificador del gasoducto averiado	
GAS_SAP_ID	ID DE LA AVERIA	TEXTO, 50	Identificador de la Avería	
GAS_SAP_FECHA	FECHA DE LA AVERIA	FECHA	Fecha de la avería	
GAS_SAP_DESCRIPC	DESCRIPCION DE LA AVERIA	TEXTO, 50	Descripción de la Avería	Valores Posibles (TABLA 26)
GAS_SAP_COORDX	COORDENADA X POSGAR	DOBLE (18,6)	Coordenada X	

"2010 Año del Bicentenario
de la Revolución de Mayo"

RESOLUCIÓN N° 347/10.- ANEXO III.-

GAS_SAP_COORDY	COORDENADA Y POSGAR	DOBLE (18,6)	Coordenada Y	
GAS_SAP_LAT	LATITUD	TEXTO, 50	Latitud	ejemplo: 36° 15' 43,8" S
GAS_SAP_LONG	LONGITUD	TEXTO, 50	Longitud	ejemplo: 68° 53' 15,4" O
GAS_SAP_REXT	DAÑO EN REVESTIMIENTO EXT	TEXTO, 10	Daño en revestimiento exterior	Valores Posibles (SI - NO)
GAS_SAP_SINT	SINTOMA DE LA FALLA	TEXTO, 50	Síntoma de la Falla	Valores Posibles (TABLA 27)
GAS_SAP_MODAL	MODULO DE LA FALLA	TEXTO, 50	Modo en que se produce la Falla	Valores Posibles (TABLA 28)
GAS_SAP_MODAL	CORROSION	TEXTO,50	Tipo de corrosión	Valores Posibles (TABLA 29)
GAS_SAP_FLUID	FLUIDO	TEXTO, 50	Tipo de Fluido	Valores Posibles (TABLA 30)
GAS_SAP_POSIC	POSICION	TEXTO, 50	Ubicación de la Avería en el ducto	Valores Posibles (TABLA 31)
GAS_SAP_FECHA1	FECHA DE REPARACION	FECHA	Fecha de la reparación de la avería	
GAS_SAP_REPARA	TIPO DE REPARACION	TEXTO, 35	Tipo de Reparación efectuada	Permanente/Temporal
GAS_SAP_INSVI	INSPECCION VISUAL	TEXTO, 10	Inspección Visual	Valores Posibles (SI - NO)
GAS_SAP_INSGRA	RADRIOGRAFIA	TEXTO, 10	Radiografía	Valores Posibles (SI - NO)
GAS_SAP_INSHI	PRUEBA HIDROSTÁTICA	TEXTO, 10	Prueba Hidrostática	Valores Posibles (SI - NO)
GAS_SAP_OBSERV	OBSERVACION	TEXTO,250	Observaciones	

AVERIAS EN ACUEDUCTOS (AVE_A)

(Clases de elementos puntuales que representan las averías ubicadas geográficamente sobre la traza del ducto)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO de Campo	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
ACU_ID	ID DEL ACUEDUCTO	TEXTO, 35	Identificador del Acueducto averiado	
ACU_SAP_ID	ID DE LA AVERIA	TEXTO, 50	Identificador de la Avería	
ACU_SAP_FECHA	FECHA DE LA AVERIA	FECHA	Fecha de la avería	
ACU_SAP_DESCRIPC	DESCRIPCION DE LA AVERIA	TEXTO, 50	Descripción de la Avería	Valores Posibles (TABLA 26)
ACU_SAP_COORDX	COORDENADA X POSGAR	DOBLE (18,6)	Coordenada X	
ACU_SAP_COORDY	COORDENADA Y POSGAR	DOBLE (18,6)	Coordenada Y	
ACU_SAP_LAT	LATITUD	TEXTO, 50	Latitud	ejemplo: 36° 15' 43,8" S
ACU_SAP_LONG	LONGITUD	TEXTO, 50	Longitud	ejemplo: 68° 53' 15,4" O
ACU_SAP_REXT	DAÑO EN REVESTIMIENTO EXT	TEXTO, 10	Daño en revestimiento exterior	Valores Posibles (SI - NO)
ACU_SAP_SINT	SINTOMA DE LA FALLA	TEXTO, 50	Síntoma de la Falla	Valores Posibles (TABLA 27)
ACU_SAP_MODAL	MODULO DE LA FALLA	TEXTO, 50	Modo en que se produce la Falla	Valores Posibles (TABLA 28)
ACU_SAP_MODAL	CORROSION	TEXTO,50	Tipo de corrosión	Valores Posibles (TABLA 29)
ACU_SAP_FLUID	FLUIDO	TEXTO, 50	Tipo de Fluido	Valores Posibles (TABLA 30)
ACU_SAP_POSIC	POSICION	TEXTO, 50	Ubicación de la Avería en el ducto	Valores Posibles (TABLA 31)
ACU_SAP_FECHA1	FECHA DE REPARACION	FECHA	Fecha de la reparación de la avería	
ACU_SAP_REPARA	TIPO DE REPARACION	TEXTO, 35	Tipo de Reparación efectuada	Permanente/Temporal
ACU_SAP_INSVI	INSPECCION VISUAL	TEXTO, 10	Inspección Visual	Valores Posibles (SI - NO)
ACU_SAP_INSGRA	RADRIOGRAFIA	TEXTO, 10	Radiografía	Valores Posibles (SI - NO)
ACU_SAP_INSHI	PRUEBA HIDROSTÁTICA	TEXTO, 10	Prueba Hidrostática	Valores Posibles (SI - NO)
ACU_SAP_OBSERV	OBSERVACION	TEXTO,250	Observaciones	



"2010 Año del Bicentenario
de la Revolución de Mayo"

RESOLUCIÓN Nº 347 /10.- ANEXO III.-



INSTALACIONES HIDROCARBURIFERAS (INST)

(Polígonos que representan la superficie geográfica que ocupan las instalaciones hidrocarburíferas de superficie)

NOMBRE DEL CAMPO	ALIAS	TIPO de Campo	DESCRIPCION	OBSERVACIONES
INST_NOMBR	NOMBRE DE LA INSTALACION	TEXTO, 50	Nombre de la Instalación	
INST_ID	ID DE LA INSTALACION	TEXTO, 30	Id de la Instalación	
INST_TIPO	TIPO DE INSTALACION	TEXTO, 50	Tipo de Instalación	Valores Posibles (TABLA 32)
INST_ESTAD	ESTADO DE LA INSTALACION	TEXTO, 50	Estado de la Instalación	ABANDONADA/ACTIVA
INST_FECMO	FECHA DE MONTAJE	FECHA	Fecha de Montaje de la Instalación	
INST_COTA	COTA (m.s.n.m)	DOBLE (18,6)	Cota sobre el nivel del mar	
ORIG_DATO	ORIGEN DEL DATO	TEXTO, 50	Origen del dato	Valores Posibles (TABLA 13)
OBSERVACIO	OBSERVACION	TEXTO,250	Observaciones	

amun

"2010 Año del Bicentenario
de la Revolución de Mayo"

RESOLUCIÓN N° 347 /10.- ANEXO III.-



TABLA 1: Clase de Ducto

PIPELINE
TRUNKLINE
FLOWLINE

TABLA 3: Material del Ducto

ACERO
ERFV
POLIETILENO DE ALTA DENSIDAD
PRFV
RRFV
SIN DATO
OTRO (DETALLAR)

TABLA 5: Grado del Material

A
B
x42
x46
x52
x56
x60
x70
SIN DATO
OTROS (DETALLAR)

TABLA 2: Estado de situación

ACTIVO
INACTIVO
REPARACION
ABANDONADO
DISEÑO
EN CONSTRUCCION

TABLA 4: Tipo de Material del Ducto

AISI 304	- ASTM A25
AISI 316	- ASTM A53
API 5L	- J-55
API 5L 9.3	- N-80
ASTM A106	- S 800
ASTM A107	- S 1500 N
ASTM A120	- S 1500 REC
ASTM A197	- SIN DATO
OTROS (DETALLAR)	-

TABLA 6: Espesor del Ducto (mm)

4.10	-	7.20
5.20	-	7.80
5.56	-	7.90
5.90	-	7.92
6.00	-	8.00
6.35	-	8.40
6.40	-	8.56
6.90	-	8.60
7.00	-	8.70
7.10	-	10.10
7.14	-	12.70
OTROS (DETALLAR)	-	

(Handwritten signature)

"2010 Año del Bicentenario
de la Revolución de Mayo"

RESOLUCIÓN N° 347 /10.- ANEXO III.-



TABLA 7: Diámetros del Ducto (Pulgadas)		
01-feb	-	8 3/4
1	-	8 5/8
1 1/2	-	10
2 7/8	-	10 3/4
2 1/2	-	12
2 3/8	-	12 3/4
3	-	14
3 1/2	-	16
4	-	18
4 1/2	-	20
5 1/2	-	24
6	-	36
6 5/8	-	42
8	-	SIN DATO
OTROS (DETALLAR)	-	

TABLA 10: Tipo de Revestimiento Interno	
SIN DATO	
DESNUDO / SIN REVESTIR	
EPOXI	
INNER COTE 2000	
THRU COTE - INT COVER	
TK 2 BELL	
TK 2 UB	
TK 33 UB	
TK 7 BELL	
TK 7 UB	
TK 69	
OTROS (DETALLAR)	
SIN DATOS	

TABLA 13: Origen del Dato geográfico	
DIGITALIZACION	
RELEVAMIENTO GPS DIFERENCIAL	
RELEVAMIENTO ESTACION TOTAL	
OTRO	
SIN DATO	

TABLA 8: Tendido del Ducto	
AEREO	
SOTERRADO	

TABLA 9: Tipo de Revestimiento Externo	
ASFALTICO	POLILEFINA
BICAPA	POLIURETANO EXPANDIDO
CENTRON	POLIGUARD
CSA	RAYCHEM R-95
CSA PILIETILENO	REINFORD
CSA TERMICO	TK69
CSA Z245.2	TRICAPA
DESNUDO / SIN REVESTIR	TRICAPA NORMA CANADIENSE
EPOXY	VELO DE VIDRIO
PLASTICO	SIN DATO
OTROS (DETALLAR)	

TABLA 11: Protección catódica	
ANODO	
CORRIENTE IMPRESA	
NO	
SIN DATO	

TABLA 12: Tipo de Unión	
ROSCA/TIPO	
SOLDADA	
BRIDADA	
BRIDA AISLADA	
SIN DATO	

TABLA 14: Tipos de Oleoductos	
PRINCIPAL	
TRANSPORTE	
CONDUCCION	
SECUNDARIO	

Handwritten signature

RESOLUCIÓN N° 3474 /10.- ANEXO III.-



TABLA 15: Tipos Específicos de Oleoductos
OLEODUCTO COLECTOR BATERIA U OLEODUCTO COLECTOR GENERAL
OLEODUCTO DE PETROLEO TRATADO
OLEODUCTO DE USP A PLANTA DE TRATAMIENTO
OLEODUCTO ENTREGA A PLANTA
OTROS (DETALLAR)
OLEODUCTO LINEA DE POZO U OLEODUCTO LINEA DE CONDUCCION
OLEODUCTO TRONCAL
OLEODUCTO VINCULACION A TRONCAL
SIN DATO

TABLA 17: Tipos de acueductos
INYECCION
PRINCIPAL
SATELITE
TRONCAL AGUA DULCE
TRONCAL AGUA PRODUCCION
SIN DATO

TABLA 18: Tipos de Accesorios	
JUNTA MONOLITICA	EMPALME
UNION BRIDADA	OTRO
BRIDA AISLADA	PUENTE DE MEDICION
UNION ROSCADA	CAUDALIMETRO
BRIDA CIEGA	REDUCCION
PUENTE DE REGULACION	SIN DATO

TABLA 21: Tipos de Colectores	
Colector Acueductos	Colector de Planta
Colector Oleoductos	Colector Auxiliar
Colector Gasoductos	Colector de Batería

TABLA 23: Tipos de Separador
SEPARADOR
DESCARGADOR
PURGADOR

TABLA 16: Tipos de Gasoductos
PRINCIPAL APOORTE
PRINCIPAL CONSUMO
TRANSPORTE
TRONCAL
INYECCION
ALIMENTACION
CAPTACION ALTA
CAPTACION MEDIA
CAPTACION BAJA
GASODUCTO A INYECCION
GASODUCTO A PLANTA TRONCAL
GASODUCTO DE POZO A USP
GASODUCTO ENTRADA A DISTRIBUCION
GASOLINODUCTO

TABLA 19: Tipos de Válvulas	
AGUJA	GLOBO
BOLA	MARIPOSA
COMPUERTA	RETENCION
DIAFRAGMA	TAPON
ESCLUSA	SIN DATO
ESFERICA	OTRO (DETALLAR)

TABLA 20: Tipos de Scraper	
LANZADORA	TRANSPORTE
RECEPTORA	PRINCIPAL APOORTE
LINEA DE CONDUCCION	PRINCIPAL CONSUMO
PRINCIPAL	TRONCAL
CAPTACION ENTRE CAÑOS	LINEAS DE INYECCION

TABLA 22: Tipos de Compresor
BOOSTER
BAJA A MEDIA
MEDIA A ALTA

amun

RESOLUCIÓN N° 347 /10.- ANEXO III.-

TABLA 24: Tipos de Accionamiento
MANUAL
AUTOMATICO

TABLA 26: Descripción de la Avería
CORROSIÓN
DESCONEXIÓN
PERDIDA POR LA EMPAQUETARÍA
FALLA DE SERVICIO
OTRO (DETALLAR)

Tabla 28: Modo de la Avería
CORROSION
RUPTURA
DESGASTE
DISEÑO INADECUADO
Otro (Detallar)

Tabla 30: Tipo de Fluido	
AGUA DE FORMACION	AGUA DULCE
PETROLEO	PETROLEO HUMEDO
GAS	GASOLINA
OTRO	

TABLA 25: Tipos de Aditivos Químicos
BIOCIDAS
SURFACTANTES
RESINAS FENOLICAS
ROMPEDORES DE EMULSION INVERSA
REMOVEDORES DE ASFALTENOS
SECUESTRADORES DE H2S
INHIBIDORES DE CORROSION
INHIBIDORES DE INCRUSTACION
OTROS (DETALLAR)

Tabla 27: Síntoma de la Falla
FUGA
PERDIDA
DEFICIENCIA ESTRUCTURA
OTRO

Tabla 29: Tipo de corrosión
INTERNA
EXTERNA
NO

Tabla 31: Posición de la Avería
CUERPO
PUENTE DE SUPERFICIE
PISO

Tabla 32: Tipo de Instalaciones	
ALMACEN	PLANTA REDUCTORA DE GAS COMBUSTIBLE
BATERIA	PLANTA DE TRATAMIENTO DE CRUDO
UNIDAD DE SEPARACION PRIMARIA	TALLERES
BOOSTER	ESTACION TRANSFORMADORA
CENTRAL GENERADORA DE ENERGIA	PLANTA COMPRESORA DE GAS
COLECTOR DE CAMPO	PLANTA DE BOMBEO
PLANTA DE TRASVASE	PLANTA DE INYECCION DE AGUA
PLANTA DE EMULSION	OFICINAS
SATELITE	PLANTA DE TRATAMIENTO DE GAS
PLANTA REGULADORA	Otro (Detallar)

[Firma manuscrita]

