

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

SANTA ROSA, 7 JUN 2019

VISTO:

El Expediente N° 15931/18, caratulado: "MINISTERIO DE LA PRODUCCIÓN -- SUBSECRETARIA DE HIDROCARBUROS Y MINERIA - S/CONTRATOS PROVINCIA DE LA PAMPA Y LA EMPRESA PAMPETROL S.A.P.E.M., AREAS "MEDANITO SUR", "SALINA GRANDE I" Y CNQ-23-PUELEN"; y

CONSIDERANDO:

Que la Ley Provincial N° 2928 sancionada con fecha 15 de septiembre de 2016, declaró de Interés Estratégico para el Desarrollo de la Política Hidrocarburífera Provincial, el Área "SALINA GRANDE I (Lotes I, II y III)", disponiendo asignar a PAMPETROL S.A.P.E.M. derechos respecto del Área citada;

Que la mencionada Ley en su artículo 6° establece: "...Convocase a la "Comisión" constituida por el artículo 5° de la Ley 2888 a efectos de participar, junto al Poder Ejecutivo, en el tratamiento del contrato derivado de la presente Ley y del pleno cumplimiento de todas la exigencias previstas por la Ley 2675 ...";

Que con fecha 16 de octubre de 2018, conforme surge de fojas 11/12 se reúne la Comisión creada por el artículo 5° de la Ley N° 2888, a los fines del tratamiento del Contrato a suscribir entre el Estado Provincial y PAMPETROL S.A.P.E.M. para el Área Hidrocarburífera SALINA GRANDE I;

Que con fecha 26 de octubre de 2018, conforme surge de fojas 13/17, se reúne nuevamente la Comisión Interpoderes, a los fines de establecer la determinación de las regalías para el Permiso de Concesión de SALINA GRANDE I;

Que en ese sentido en las fojas antes referidas obran incorporadas, respectivamente, las Actas N° 01/18 y 02/18, de la Comisión Interpoderes -creada por Ley N° 2888 y el Decreto N° 96/16-, dejando constancia de las mentadas reuniones y las cláusulas sugeridas;

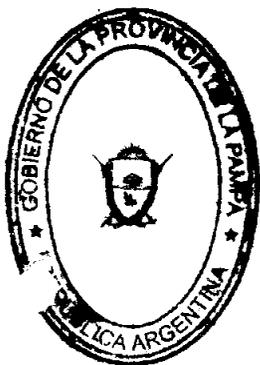
Que el Contrato proyectado, conforme surge del Acta N° 03/18, fojas 18/20, en su artículo 6 fija el porcentaje de regalías a abonar tanto por el Periodo de Exploración como en la etapa de Explotación, de la producción computable en favor del Estado Provincial, según los alcances y condiciones allí previstos;

Que el Poder Ejecutivo mediante Nota N° 217/18 remite a consideración de la Cámara de Diputados el proyecto de Ley por el cual se propone que dicho Cuerpo Legislativo autorice la Suscripción del Contrato de Permiso de Exploración y eventual Concesión de Explotación, Desarrollo, Transporte y Comercialización del Área "SALINA GRANDE I" entre la Empresa PAMPETROL S.A.P.E.M y la Provincia de La Pampa;

Que el Poder Legislativo mediante Ley N° 3146, sancionada con fecha 28 de marzo de 2019, en su artículo 1° autoriza al Poder Ejecutivo a suscribir el Contrato mencionado en el considerando anterior;

Que la dicha Ley en su artículo 4° determina: "...En caso de que la Empresa Pampetrol S.A.P.E.M., haga uso de la opción prevista en el artículo 6.2.2 del Contrato por

///.-



[Handwritten signature]



**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

//-2-

el área Salina Grande I..." (...) "...deberá convocarse una Asamblea Extraordinaria de Accionistas, a los fines de autorizar al Directorio en forma previa a la firma del instrumento, conforme lo determinado por el artículo 5° de la Ley 2225 y por artículo trigésimo primero del Acta Constitutiva...";

Que se ha pronunciado la Asesoría Letrada de Gobierno;

Que ha tomado intervención la Contraloría Fiscal del Tribunal de Cuentas de la Provincia de La Pampa;

POR ELLO,

EL GOBERNADOR DE LA PROVINCIA

DECRETA:

Artículo 1°.- Otorgar la Concesión de Explotación del LOTE I del Área "SALINA GRANDE I" a la empresa PAMPETROL S.A.P.E.M., en los términos del modelo de Contrato de Permiso de Exploración y Concesión de Explotación, Desarrollo, Transporte y Comercialización, autorizado mediante Ley N° 3146 –dictada con los recaudos previstos en el artículo 6°, de la Ley N° 2675-, que forma parte del presente Decreto.

Artículo 2°.- Otorgar el Permiso de Exploración del LOTE II y LOTE III del Área "SALINA GRANDE I" a la empresa PAMPETROL S.A.P.E.M., en los términos del modelo de Contrato de Permiso de Exploración y Concesión de Explotación, Desarrollo, Transporte y Comercialización, autorizado mediante Ley N° 3146 –dictada con los recaudos previstos en el artículo 6°, de la Ley N° 2675-, que forma parte del presente Decreto.

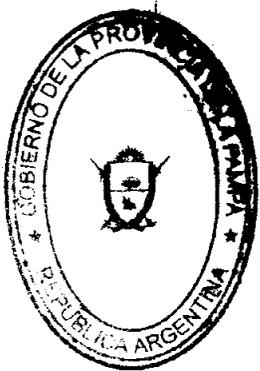
Artículo 3°.- La regalía en favor del Estado Provincial, para la Concesión de Explotación del LOTE I y el Permiso de Exploración de los LOTES II y III, se fija según los porcentajes de conformidad con los alcances y condiciones previstos en el artículo 6° del modelo de Contrato, que forma parte del presente Decreto.

Artículo 4°.- En caso de que la Empresa Pampetrol S.A.P.E.M., haga uso de la opción prevista en el artículo 6.2.2 –párrafo primero- del mentado modelo de Contrato, deberá convocar a una Asamblea Extraordinaria de Accionistas, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 4° de la Ley N° 3146.

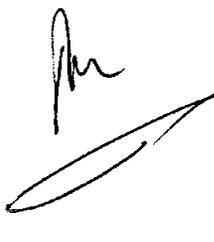
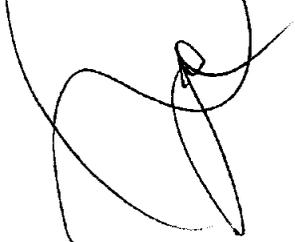
Artículo 5°.- Facúltase al señor Ministro de la Producción a suscribir el modelo de Contrato de Permiso de Exploración que se menciona en el artículo 1° del presente Decreto.

Artículo 6°.- Instrúyase al Escribano General de Gobierno, de conformidad a lo prescripto en el artículo 55 de la Ley N° 17.319, a protocolizar, sin cargo, los instrumentos que la Subsecretaría de Hidrocarburos y Minería le remita en un plazo no mayor a SESENTA (60) días de la fecha de publicado el Presente a saber: copia autenticada

///.-



S

**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**'EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO'**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

//-3-

del presente Decreto y demás antecedentes que pudieran corresponder.

Artículo 7º.- El presente Decreto será refrendado por los señores Ministros de la Producción y de Hacienda y Finanzas.

Artículo 8º.- Dese al Registro Oficial y al Boletín Oficial, comuníquese, publíquese y pase al Ministerio de la Producción.

DECRETO N°

2218

nbf



ING. CARLOS ALBERTO VERNA
GOBERNADOR DE LA PAMPA

Dr. RICARDO HORACIO MORALEJO
MINISTRO DE LA PRODUCCION

C.P.N. ERNESTO OSVALDO FRANCO
MINISTRO DE HACIENDA Y FINANZAS

**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

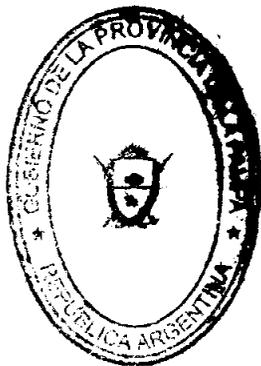
Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

**CONTRATO DE PERMISO DE EXPLORACION Y CONCESIÓN DE
EXPLORACION, DESARROLLO, TRANSPORTE Y COMERCIALIZACIÓN**

Entre la Provincia de La Pampa, con domicilio legal en el Tercer Piso del Centro Cívico de la ciudad de Santa Rosa, La Pampa, representada en este acto por el señor Ministro de la Producción, en adelante "EL COMITENTE", por una parte y por la otra la empresa PAMPETROL S.A.P.E.M., con domicilio legal en calle General Pico N° 720 de la ciudad de 25 de Mayo, La Pampa y constituyendo domicilio en la Ciudad de Santa Rosa en Calle Garibaldi N° 685, representada en este acto por su Presidente, en adelante "EL CONTRATISTA", convienen celebrar el presente Contrato con sujeción a las siguientes cláusulas:

ARTICULO 1: OBJETO DEL CONTRATO

LA PROVINCIA DE LA PAMPA encomienda al CONTRATISTA y éste acepta, cumplir con las obligaciones previstas en este CONTRATO, y en consecuencia realizar todos los trabajos tendientes a la Exploración de los LOTE II: 472.57 Km² y LOTE III: 365.11 Km²; y de Explotación, Desarrollo, Transporte y Comercialización de HIDROCARBUROS en el LOTE I: 383.06 km² todos ellos del área "SALINA GRANDE I", delimitados por los vértices de la siguiente tabla, definidos en coordenadas geodésicas marco de referencia POSGAR 2007.



Lote I

VERTICE	LONGITUD	LATITUD
1 L	-67,312923	-38,233147
10R	-67,183156	-38,223247
11bis_rect	-67,357065	-38,118477
11R	-67,184474	-38,226428
12bis_rect	-67,356067	-38,163013
12R	-67,191431	-38,233959
13	-67,300784	-38,162229
13R	-67,191262	-38,236700
14	-67,300102	-38,191585
14R	-67,193358	-38,243142
15	-67,321265	-38,192016
15R	-67,197926	-38,255838
16	-67,314782	-38,234567
16bis	-67,320099	-38,241741
16R	-67,178554	-38,263238
17	-67,072089	-38,403629
17R	-67,170104	-38,263244

**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

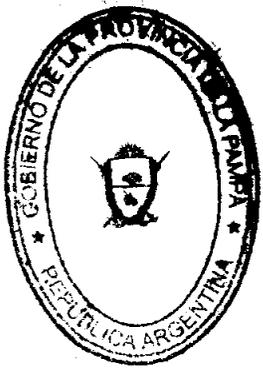
República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

18	-67,086784	-38,114627
18R	-67,173041	-38,280975
19R	-67,165842	-38,283137
2 L	-67,304984	-38,232464
20R	-67,149790	-38,331784
21R	-67,150351	-38,356462
22R	-67,141815	-38,361811
23R	-67,124257	-38,355605
24R	-67,088207	-38,400824
3 L	-67,294091	-38,235311
4 L	-67,266418	-38,211713
5L	-67,240118	-38,211481
6L	-67,222057	-38,215971
7L	-67,190538	-38,212279
8R	-67,185443	-38,215012

LI: Límite Interprovincial

Lote II



VERTICE	LONGITUD	LATITUD
10	-67,362822	-37,938515
18	-67,086784	-38,114627
19	-67,0966	-37,934671
11bis_rec	-67,357065	-38,118477

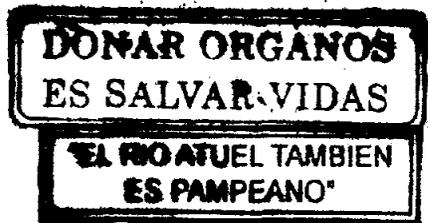
Lote III

VERTICE	LONGITUD	LATITUD
7	-67,510544	-37,839914
8	-67,508587	-37,914126
9	-67,363406	-37,911994
10	-67,362822	-37,938515
19	-67,0966	-37,934671
20	-67,102056	-37,834306

Las coordenadas indicadas están sujetas a revisión, instrucciones especiales, replanteo y mensura. Se tomará como referencia indicativa el plano agregado como ANEXO I.-

El CONTRATISTA asumirá todos los riesgos inherentes a la Exploración, Explotación, Desarrollo, Transporte y Comercialización de HIDROCARBUROS debiendo proveer a su exclusivo cargo la tecnología, mano de obra, capitales, equipos, maquinarias y demás inversiones y



República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

gastos que fueran necesarios para el cumplimiento del CONTRATO. El Área estará a disposición del CONTRATISTA a partir de la FECHA DE COMIENZO DE VIGENCIA DEL CONTRATO.-

ARTICULO 2: CONDICIONES DEL CONTRATO

2.1.- Los términos correspondientes al presente CONTRATO se encuentran definidos en el siguiente GLOSARIO:

ÁREA: Aquella superficie y ubicación objeto de este Contrato.-

AUTORIDAD CONCEDENTE: Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa.-

AUTORIDAD DE APLICACIÓN (AA): SUBSECRETARIA DE HIDROCARBUROS Y MINERIA (SHyM), dependiente del Ministerio de la Producción de la Provincia de La Pampa, o el Organismo que en el futuro pueda definir competente el Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa.-

AUTORIDAD DE APLICACIÓN AMBIENTAL (AAA): SUBSECRETARIA DE AMBIENTE, dependiente de la Secretaría General de la Gobernación de la Provincia de La Pampa.-

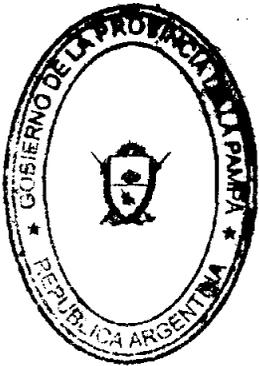
BOCA DE POZO: Se entenderá por boca de pozo el lugar donde concurren los hidrocarburos de uno o varios pozos, que conformen una unidad de explotación caracterizada por la calidad similar de su producción y donde se puedan efectuar las mediciones en las condiciones técnicas que determine la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.-

CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR: Su definición, alcances y efectos serán los previstos en el Código Civil y Comercial Argentino (Arts. 1730 y cc) en todo lo que no se encuentre reglado específicamente en este CONTRATO.-

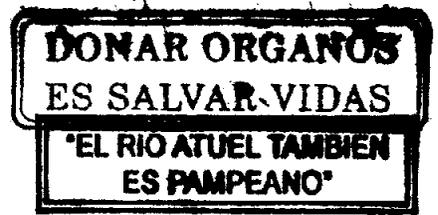
CERTIFICADO DE CUMPLIMIENTO AMBIENTAL (CCA): Documento extendido por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN AMBIENTAL, cuando el resultado de la AUDITORIA AMBIENTAL lo habilite.-

COMITENTE: Estado Provincial.-

CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN: Conjunto de derechos y obligaciones que surgen de la etapa de explotación, dentro del presente Contrato y de las disposiciones de Derecho Público que lo rigen, en el Área otorgada al Contratista.-



5



República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

CONDENSADO DE GAS: Hidrocarburo líquido que se obtiene de la fase gaseosa luego de la primera separación del petróleo, sin aporte de energía externa y que se considera como petróleo crudo a todos los efectos.-

CONTRATACIÓN: La relación jurídica de Derecho Público que se constituye a partir de la firma del contrato sobre el presente área.-

CONTRATANTE: La Provincia de La Pampa.-

CONTRATISTA: PAMPETROL S.A.P.E.M..-

CONTRATO: Instrumento jurídico de Derecho Público celebrado entre la PROVINCIA DE LA PAMPA y PAMPETROL S.A.P.E.M..-

DIA: Plazo de VEINTICUATRO (24) horas a contar desde las 0:00 horas. Si no se especifica expresamente, se computa como día corrido.-

DIA HÁBIL: Día laborable para la Administración Pública Provincial.-

FECHA DE COMIENZO DE VIGENCIA DEL CONTRATO: El día hábil siguiente a la firma del presente CONTRATO.-

GAS ASOCIADO: El gas vinculado a yacimientos petrolíferos que pueda encontrarse en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, en forma de gas disuelto en el petróleo o libre formando un "casquete" gasífero en contacto con aquel.-

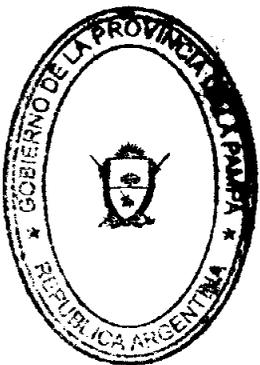
GAS DE YACIMIENTO GASIFERO: El gas que encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio, carece de propiedades de condensación "retrógrada".-

GAS DE YACIMIENTO DE GAS CONDENSADO: El gas que encontrándose en ese estado en las condiciones de presión y temperatura del reservorio tiene componentes que, por disminución isotérmica de la presión, sufre el fenómeno de la condensación "retrógrada".-

GAS NATURAL: Mezcla de hidrocarburos gaseosos, a la presión atmosférica y a 15º C tal cual surge de un yacimiento en su estado natural.-

GAS LICUADO: Propano, Butano, Etano y demás hidrocarburos que pueden recuperarse del gas natural, luego de recuperarse de la fase líquida.-

GASOLINA: Hidrocarburo líquido que se recupera como consecuencia del acondicionamiento del gas para su transporte por gasoducto y se considerara como petróleo crudo a todos los efectos.-



Handwritten signature and stamp (LOG) at the bottom of the page.

**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

HIDROCARBUROS: Petróleo Crudo y Gas Natural y condensados en cualquiera de las condiciones y relaciones en que se hallen vinculados.-

INFORME AMBIENTAL DE BASE: Primer informe de Estudio de Impacto Ambiental (EIA) sobre el que la AUTORIDAD DE APLICACIÓN AMBIENTAL analizará la evolución de la gestión ambiental.-

PERMISO DE EXPLORACIÓN: Conjunto de derechos y obligaciones que surgen de la etapa de exploración establecida en el presente Contrato y de las disposiciones de Derecho Público que lo rigen, dentro del Área otorgada al CONTRATISTA.-

PETRÓLEO CRUDO: Mezcla de hidrocarburos líquidos en su estado natural u obtenidos por condensación o extracción del Gas Natural y que permanezca líquida bajo condiciones normales de presión y temperatura (760 mm Hg y 15° C).-

PLAN DE TRABAJO: Plan de ejecución de las INVERSIONES, comprometidas por el CONTRATISTA.-

PLANTA DE TRATAMIENTO DE CRUDO (PTC): Instalación donde se acondiciona la producción de hidrocarburos líquidos hasta lograr la especificación comercial del petróleo sita en Artículo 6.4 de este CONTRATO.-

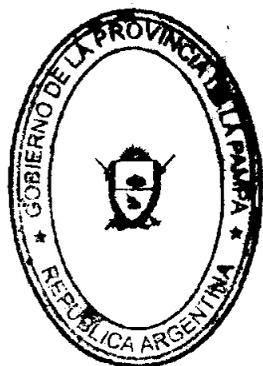
POZO DE EXPLORACIÓN: Cualquier pozo que se efectúe en una posible trampa separada en la que no se hubiere perforado previamente un pozo considerado económicamente productivo. También serán incluidos los destinados a investigar entrampamientos estratigráficos o estructurales, así como cualquier otro pozo que la Autoridad de Aplicación considere como tal.-

POZOS DE EXTENSIÓN: Pozos destinados a delinear los límites de un yacimiento.-

POZOS DE AVANZADA: Aquellos pozos realizados para extender el límite del yacimiento.-

PROVINCIA, PROVINCIA DE LA PAMPA o ESTADO PROVINCIAL: Titular del Dominio del AREA que se otorga.-

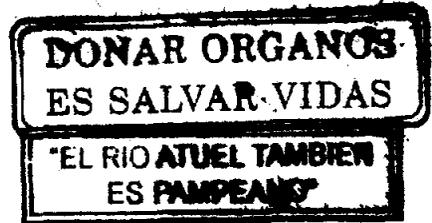
PRODUCCIÓN COMPUTABLE: Volúmen final, descontados los totales autorizados de la producción total y que será la base sobre la que se efectuará la liquidación mensual.-



[Handwritten signature]



[Handwritten signature]



República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

PUNTO DE TRANSFERENCIA: Será aquel lugar donde la producción del Área cambie de titularidad pasando del CONTRATISTA al comprador y/o transportista, se liquide la REGALIA de acuerdo al procedimiento de cálculo de la PRODUCCIÓN COMPUTABLE definido por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.-

REGALÍA EN LA EXPLORACIÓN: Porcentaje que el CONTRATISTA pagará mensualmente al ESTADO PROVINCIAL durante el período de vigencia del PERMISO DE EXPLORACIÓN.-

REGALÍA EN LA EXPLOTACIÓN: Porcentaje que el CONTRATISTA pagará mensualmente al ESTADO PROVINCIAL sobre la PRODUCCIÓN COMPUTABLE de los hidrocarburos líquidos y gaseosos extraídos.-

RESERVAS: Recursos descubiertos de petróleo y gas natural comercialmente recuperables a partir de una fecha dada. Todas las categorías definidas de reservas se basan en lo reglado por la Resolución S.E.N. Nº 482/1992.-

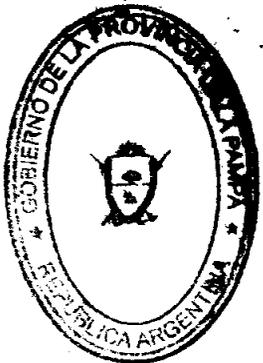
RESERVAS COMPROBADAS: Son aquellas cantidades de hidrocarburos que de acuerdo con el análisis de datos geológicos y de ingeniería, pueden ser estimadas con razonable certeza sobre la base de ser comercialmente recuperables, a partir de una fecha dada, de reservorios conocidos, bajo condiciones económicas determinadas, métodos operativos y reglamentaciones.-

RESERVAS NO COMPROBADAS: Son aquellas cantidades de hidrocarburos, adicionales a las Reservas Comprobadas, que mediante un análisis de datos geológicos y de ingeniería disponibles, tienen una razonable probabilidad de ser comercialmente recuperadas a partir de una fecha dada y de acumulaciones conocidas. Las Reservas No Comprobadas son clasificadas en: Reservas Probables y Reservas Posibles.-

RESERVAS POSIBLES: Son aquellas reservas no comprobadas que el análisis de los datos geológicos y de ingeniería sugieren que son menos factibles de ser comercialmente recuperables que las Reservas Probables.-

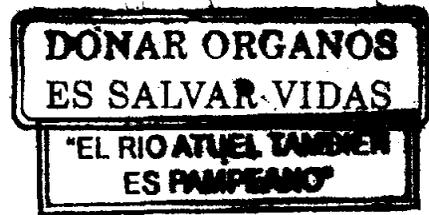
RESERVAS PROBABLES: Son aquellas reservas no comprobadas que sobre la base del análisis de los datos geológicos y de ingeniería, se estima como más probables que sean comercialmente recuperables, a que no lo sean.-

REVERSIÓN: Devolución total del ÁREA.-



S





República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

S.E.N.: Secretaría de Energía de la Nación.-

UNIDAD LEASE AUTOMATIC CUSTODY TRANSFER (LACT): Sistema de medición y registro instalado en un punto de transferencia.-

SISTEMA DE GESTIÓN MEDIOAMBIENTAL: Parte del sistema general de gestión que incluye la estructura organizativa, la planificación de las actividades, las responsabilidades, las prácticas, los procedimientos, los procesos y los recursos para desarrollar, revisar y mantener al día, la política medioambiental.-

2.2.- El CONTRATO se registrará e interpretará de acuerdo a la normativa de Derecho Público Provincial y Nacional de conformidad con lo establecido en las leyes provinciales N° 2225, N° 2675, N° 2888, N° 1914, Decretos N° 2139/03, N° 458/04 y N° 298/06, el presente Contrato, la Ley Nacional N° 17319 y modificatorias de cualquiera de las normas precitadas.-

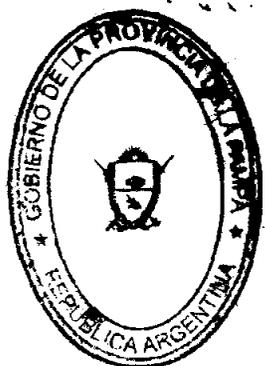
2.3.- Cualquier controversia relacionada con la presente contratación, deberá ser sometida exclusivamente a la competencia contencioso administrativa del Superior Tribunal de Justicia de la Provincia de La Pampa que la CONTRATISTA elije expresamente.-

El CONTRATISTA renuncia expresamente a cualquier otro fuero o jurisdicción que pudiera ser competente, incluidos los tribunales internacionales.-

La presente renuncia alcanza a todos los reclamos bajo el derecho internacional vinculados a/o que tengan relación con la presente contratación que involucrasen la responsabilidad internacional de la República Argentina sobre la base de las disposiciones contenidas en Tratados de Protección y Protección Recíproca de Inversiones suscriptos o a ser suscriptos en el futuro por el Estado Nacional.-

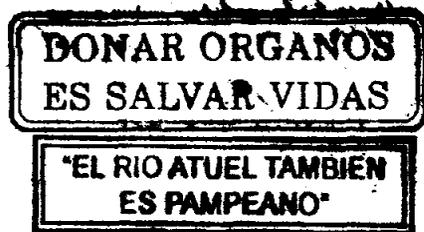
En las reclamaciones basadas en el derecho internacional entenderá el Superior Tribunal de Justicia de la Provincia de La Pampa, incluida, a toda eventualidad, la Corte Suprema de Justicia de la Nación.-

La presente renuncia alcanza también a todos los accionistas, directos e indirectos, mayoritarios y minoritarios del CONTRATISTA, y/o a cualquier persona que califique como inversor y/o inversión bajo Tratados de Promoción y Protección Recíproca de Inversiones, ya sea que la base de la reclamación esté constituida por la supuesta violación a los derechos contractuales conferidos a la contratación o a los derechos como



4





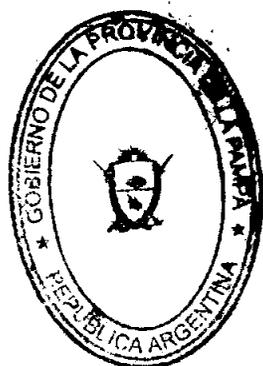
República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

accionistas conferidos a ellos por la legislación argentina y el derecho internacional, o a cualquier otro derecho conferido por un Tratado de Promoción y Protección Recíproca de Inversiones.-

Los inversores, ya sea que revistan la forma de accionistas, directos o indirectos, mayoritarios o minoritarios del CONTRATISTA, o alguna otra forma protegida por un Tratado de Promoción y Protección Recíproca de Inversiones, prestan su pleno consentimiento a los términos de la presente cláusula por el sólo hecho de adquirir participación, directa o indirecta, mayoritaria o minoritaria, en el CONTRATISTA.-

La renuncia de los accionistas del CONTRATISTA a cualquier otro fuero o jurisdicción permanecerá en vigencia aún en el supuesto en que transfieran sus tenencias accionarias con posterioridad a la fecha de la controversia, respecto a toda controversia relacionada con la contratación, cualquiera sea la naturaleza del reclamo.-



ARTICULO 3: DERECHOS Y OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA

3.1.- El presente CONTRATO confiere el derecho exclusivo de ejecutar todas las tareas que requiera la búsqueda, transporte, tratamiento y venta de HIDROCARBUROS dentro del perímetro establecido en la concesión y durante los plazos legalmente reconocidos al titular del derecho.-

3.2.- El CONTRATO autoriza también la realización de los trabajos de reconocimiento con la aplicación de las técnicas geofísicas que mejor se adapten a los objetivos exploratorios de HIDROCARBUROS y de todos aquellos que las mejores técnicas aconsejen, así como la perforación de pozos exploratorios, con las limitaciones establecidas por el Código de Minería en su Artículo N° 31 y siguientes, en cuanto a los lugares en que tales labores se realicen. Autoriza, asimismo, a construir y emplear las vías de transporte y comunicación y los edificios o instalaciones que se requieran, para lo cual deberá cumplir con las normas municipales, provinciales y nacionales aplicables a cada caso.-

3.3.- El CONTRATISTA deberá aportar a su exclusivo cargo y riesgo, y/o mediante la asociación con terceros, la mano de obra, tecnología, capitales, equipos, maquinarias y en general todas las inversiones que fueran necesarias para el debido cumplimiento del CONTRATO.-

3.4.- El PERMISO DE EXPLORACIÓN confiere el derecho exclusivo de ejecutar todas las tareas que requiera la búsqueda de Hidrocarburos



**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**'EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO'**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

dentro del perímetro delimitado por el permiso y durante los plazos legalmente reconocidos al titular del derecho.-

3.5.- El PERMISO DE EXPLORACIÓN autoriza la realización de los trabajos de reconocimiento con la aplicación de las técnicas geofísicas que mejor se adapten a los objetivos exploratorios de HIDROCARBUROS y de todos aquellos que las mejores técnicas aconsejen, así como la perforación de pozos exploratorios, con las limitaciones establecidas por el Código de Minería en su Artículo 31 y siguientes, en cuanto a los lugares en que tales labores se realicen.-

3.6.- El PERMISO DE EXPLORACIÓN autoriza, asimismo, a construir y emplear las vías de transporte de comunicación y los edificios e instalaciones que se requieran, para lo cual deberá cumplir con las normas municipales, provinciales y nacionales aplicables a cada caso.-

3.7.- El PERMISO DE EXPLORACIÓN obliga a su titular a deslindar el área en el terreno, a realizar los trabajos necesarios para localizar HIDROCARBUROS, con la debida diligencia y de acuerdo a las técnicas más eficientes y a efectuar las inversiones mínimas que se hayan comprometido.-

El PLAN DE TRABAJO a presentar por el CONTRATISTA deberá contener una descripción y cronograma de realización de las INVERSIONES comprometidas a ejecutar, de acuerdo al detalle del ANEXO III:

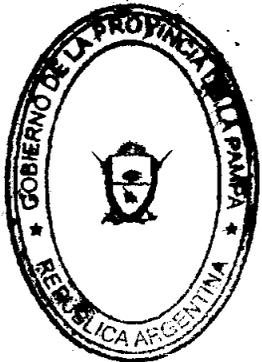
50 Km² de Línea Sísmica 3D por cada lote (II y III)

1 Pozo hasta 1500 m.b.b.d.p. perforado por cada lote (II y III)

Tales tareas deberán ser cumplimentadas y ejecutadas en forma obligatoria por el CONTRATISTA, aun cuando fuera declarado comercialmente explotable el yacimiento.-

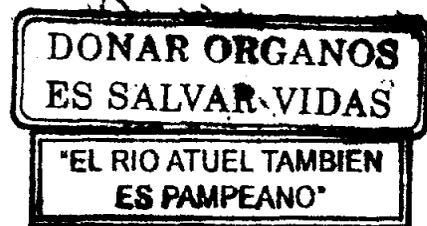
3.8.- A todos los efectos considerados en el presente CONTRATO la empresa deberá presentar la información en el sistema de coordenadas geodésicas marco de referencia POSGAR 2007.-

3.9.- Si la inversión realizada en cualquiera de los PERÍODOS DE EXPLORACIÓN fuera inferior a la comprometida, el CONTRATISTA deberá abonar a la PROVINCIA la diferencia resultante actualizada, de acuerdo a lo previsto en el Artículo 14, último párrafo, y a los demás aspectos definidos en el presente.-



S





República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

3.10.- Si durante el PERMISO DE EXPLORACIÓN las inversiones correspondientes a trabajos técnicamente aceptables superaran las sumas comprometidas, la AUTORIDAD DE APLICACIÓN podrá autorizar al CONTRATISTA a reducir en un importe igual al excedente las inversiones que correspondan al PLAN DE TRABAJO de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN.-

3.11.- Durante el PERMISO DE EXPLORACIÓN el CONTRATISTA se compromete a realizar las inversiones comprometidas y aquellas que los nuevos conocimientos del ÁREA requieran para hallar hidrocarburos.-

3.12.- El CONTRATISTA que descubriere HIDROCARBUROS deberá efectuar dentro de los CINCO (5) días, bajo apercibimiento de incurrir en las sanciones establecidas en el Artículo 16, la correspondiente denuncia ante la AUTORIDAD DE APLICACIÓN. Podrá disponer de los productos que extraiga en el curso de los trabajos exploratorios, pero mientras no de cumplimiento a lo exigido en el Artículo 3.14 no podrá proceder a la explotación del yacimiento.-

3.13.- Dentro de los SESENTA (60) días posteriores a la denuncia de hallazgo de hidrocarburos, y habiendo acreditado a criterio de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN que el yacimiento descubierto es comercialmente explotable, el CONTRATISTA deberá declarar ante la misma su voluntad de obtener la correspondiente CONCESION DE EXPLOTACIÓN.-

La CONCESION DE EXPLOTACIÓN se le otorgará dentro de los SESENTA (60) días siguientes y el plazo de su vigencia se computará de la forma y modo que establece el Artículo 3.32.-

El omitir la precitada declaración u ocultar la condición de comercialmente explotable del yacimiento, dará lugar a la aplicación de las sanciones establecidas en el Artículo 17. El otorgamiento de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN se efectivizará sobre el total del LOTE donde se hubiere declarado el hallazgo de HIDROCARBUROS.-

⚡ El otorgamiento de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN no importa la caducidad de las obligaciones emergentes del PERMISO DE EXPLORACIÓN sobre el resto del ÁREA durante los plazos pendientes.-

Los hidrocarburos que se extraigan durante la exploración estarán sometidos al pago de la correspondiente REGALÍA EN LA EXPLORACIÓN.-





República Argentina

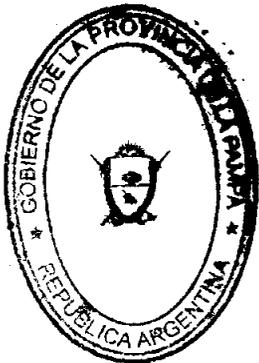
Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

La transformación del PERMISO DE EXPLORACIÓN en CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN realizada antes del vencimiento del plazo del permiso, autoriza a adicionar el plazo de la concesión el lapso no transcurrido del permiso de exploración.-

3.14.- El otorgamiento de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN obliga a su titular a deslindar el área en el terreno, a realizar los trabajos necesarios para localizar HIDROCARBUROS, con la debida diligencia y a efectuar las inversiones a que se haya comprometido.-

3.15.- El CONTRATISTA deberá ejecutar las tareas de exploración y explotación con arreglo a las más racionales, modernas y eficientes técnicas en correspondencia con las características geológicas del ÁREA.-

En cumplimiento de lo indicado, el CONTRATISTA deberá presentar un PLAN DE TRABAJO que deberá contener una descripción y cronograma de realización de las INVERSIONES comprometidas, a ejecutar en el PLAZO DE EXPLORACIÓN. Tales tareas deberán ser cumplimentadas y ejecutadas en forma obligatoria por el contratista, aun cuando fuera declarado comercialmente explotable el yacimiento.-



Conjuntamente con la solicitud de convertir el Permiso de Exploración en Concesión de Explotación, el CONTRATISTA deberá presentar el PLAN DE TRABAJO que contemple la evaluación de las alternativas de producción del Área y ensayo de su potencial.-

Asimismo, deberá contener las inversiones comprometidas y una estimación quinquenal de los montos a invertir en actividades idóneas para el aumento y/o mantenimiento de la producción y las reservas.-

3.16.- Los subcontratistas que se empleen deberán poseer reconocida solvencia técnica y actuarán bajo la exclusiva responsabilidad y a exclusivo cargo y riesgo del CONTRATISTA, debiendo éste mantener indemne a LA PROVINCIA ante reclamos de cualquier naturaleza jurídica motivados por la actuación de los subcontratistas empleados.-

El CONTRATISTA no podrá seleccionar empresas sub-contratistas que presenten pasivos ambientales en el ámbito provincial y/o mantengan litigios con el Estado Provincial originados en el incumplimiento de contratos vinculados a la actividad en cuestión.-

3.17.- Adoptar las medidas necesarias para evitar daños a los yacimientos con motivo de la perforación, operación, conservación o abandono de



**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

pozos, debiendo dar cuenta inmediata a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, de cualquier novedad al respecto.-

3.18.- Adoptar las medidas de seguridad impuestas por la legislación, las ordenadas por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN y las aconsejadas por las prácticas aceptadas en la materia, a fin de evitar o reducir siniestros de todo tipo.-

3.19.- Deberá privilegiar la subcontratación de empresas pampeanas, el empleo de personal con domicilio real en la Provincia de La Pampa y el vínculo con la Universidad Nacional de La Pampa. A fin de cumplir con lo establecido, EL CONTRATISTA deberá desarrollar a sus subcontratistas y proveedores de servicios y capacitar a personas con domicilio real en la Provincia de La Pampa en la forma especialmente prevista por la Ley N° 2675.-

PAMPETROL S.A.P.E.M. comprometerá a la operadora asociada a la subcontratación de empresas pampeanas.-

3.20.- Establecer la base de operaciones en la jurisdicción del Departamento Puelén, Provincia de La Pampa.-

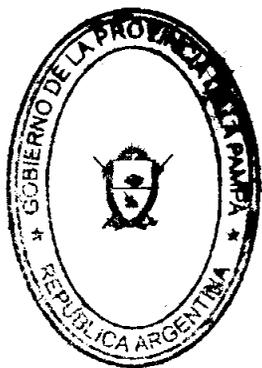
Deberá instalar la oficina de base de proyectos, evaluación y dirección de los trabajos, en la ciudad de Santa Rosa, Provincia de La Pampa, lugar donde deberá disponer la documentación referida al permiso o concesión y la información de carácter técnico que se relacione con el desarrollo del área.-

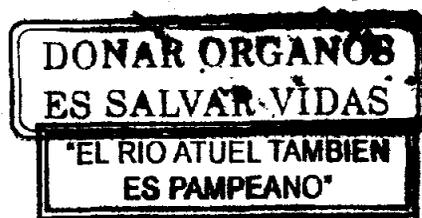
3.21.- Permitir y facilitar el acceso a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN o aquellas personas que se designen por la misma, para inspeccionar el desarrollo de las operaciones y de su documentación técnica y contable.-

3.22.- Presentar anualmente una "Memoria Técnico - Económica" que describa las tareas realizadas durante dicho lapso y los resultados obtenidos.-

En caso de corresponder, la memoria deberá incluir desagregada la información inherente al programa de recuperación asistida y pozos sumideros, listado georeferenciado de pozos inyectores, caudales inyectados, formación donde se inyecta y pruebas de integridad realizadas en el periodo de referencia.

3.23.- Conducir todas las operaciones que se realicen en el ÁREA de acuerdo a las leyes y normas técnico operativas y de protección ambiental





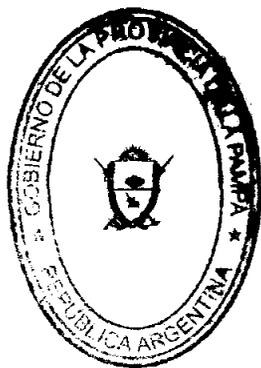
República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

provinciales y nacionales, presentando los trabajos y toda información adicional que exigiera la AUTORIDAD DE APLICACIÓN y la AUTORIDAD DE APLICACIÓN AMBIENTAL.-

3.24.- Efectuar el deslinde y mensura del área entregando a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN los planos correspondientes dentro de los CIENTO VEINTE (120) días de la fecha de comienzo de vigencia del CONTRATO y ajustándose a las Instrucciones Especiales que la AUTORIDAD DE APLICACIÓN imparta por intermedio de su Departamento de Registro Gráfico.-

3.25.- Adoptar las medidas necesarias para evitar los perjuicios a las actividades agropecuarias, como así también a los acuíferos que se hallaren durante la perforación, los que indefectiblemente deberán ser aislados para evitar su contaminación, en los primeros DOSCIENTOS (200) metros bajo boca de pozo, o una profundidad mayor si se correspondiera con niveles acuíferos con calidad de aguas aptas para consumo humano o riego, informando del hallazgo a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.-



El CONTRATISTA deberá realizar control geológico y perfilajes: Caliper, Inducción, SP y Rayos Gama, desde la superficie hasta final de pozo, en la totalidad de los pozos que se realicen en el periodo Exploratorio.-

Una vez iniciada la concesión de Explotación, el CONTRATISTA deberá realizar control geológico y perfilajes: Caliper, Inducción, SP y Rayos Gama, en no menos del DIEZ POR CIENTO (10%) de los pozos perforados en el año calendario, desde superficie hasta los DOSCIENTOS (200) metros (zapata de la cañería guía). En caso de perforarse campañas menores a DIEZ (10) pozos anuales, se deberán realizar los estudios en UN (1) pozo como mínimo.-

Asimismo estará obligado a la realización de control geológico y perfilajes: Caliper, Inducción, SP, GR, Sónico y Neutrónico, a partir de los DOSCIENTOS (200) metros de profundidad (bbdp) en al menos el CINCUENTA (50) por ciento de los pozos que se perforen durante el año calendario.-

3.26.- Asegurar, mediante la contratación de las Pólizas de Seguros, la cobertura de todos y cada uno de los bienes y demás activos del CONTRATO, como así también todos y cada uno de los daños materiales y corporales que pudieran causarse al propio personal, a terceros directa o indirectamente, como resultado de la ejecución de este CONTRATO, con el compromiso de las Aseguradoras que no podrán responsabilizar, en

5

[Handwritten signature]



[Handwritten signature]

**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

ningún caso al Estado Provincial. Asimismo deberán asegurarse o asumirse en forma directa los riesgos de contaminación ambiental y preservación de la actividad agropecuaria.-

3.27.- Es obligación del CONTRATISTA cumplir y/o contestar con la debida fundamentación dentro de los CINCO (5) días hábiles - si no se indicara un plazo diferente - las Órdenes de Servicio. El incumplimiento de esta obligación constituirá falta grave y pasible de la aplicación de las sanciones previstas en éste CONTRATO.-

3.28.- El CONTRATISTA se obliga al pago de la regalía prevista en el Artículo 7 del presente CONTRATO, en tiempo y forma. El incumplimiento de pago de TRES (3) meses consecutivos y/o CUATRO (4) meses alternados en el año calendario, faculta a LA PROVINCIA, previa intimación por medio fehaciente, a declarar rescindido el presente CONTRATO.-

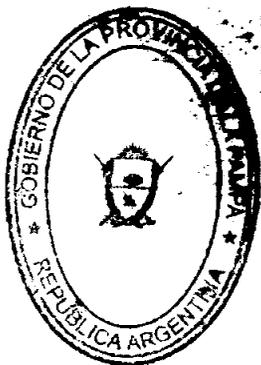
3.29.- A todos los efectos considerados en el presente CONTRATO la empresa deberá presentar la información en el sistema de coordenadas geodésicas, marco de referencia POSGAR 2007 en soporte papel y digital.-

3.30.- El CONTRATISTA que descubriere HIDROCARBUROS deberá efectuar dentro de los DIEZ (10) días, bajo apercibimiento de incurrir en las sanciones establecidas en el presente CONTRATO, la correspondiente denuncia ante la AUTORIDAD DE APLICACIÓN. Podrá disponer de los productos que extraiga en el curso de los trabajos.-

3.31.- USO Y GOCE DE EQUIPOS E INSTALACIONES EXISTENTES EN EL AREA PROPIEDAD DEL ESTADO PROVINCIAL:

El CONTRATISTA podrá hacer uso de los bienes existentes en el área, pertenecientes a la Provincia de La Pampa y cedidos en tenencia el día 25/11/2016. Estos bienes fueron entregados conjuntamente con el área del cual se encuentra en posesión desde la fecha indicada, debiendo el CONTRATISTA hacerse cargo de su mantenimiento y reemplazo, los cuales serán restituidos a la finalización del CONTRATO a LA PROVINCIA DE LA PAMPA en condiciones de operatividad, salvo el normal desgaste que derive del uso apropiado de los mismos.-

Por este uso y goce deberá liquidar a la Provincia anualmente, la suma que resulte de multiplicar la PRODUCCIÓN COMPUTABLE para el período originada en los pozos productivos entregados, por el monto que se obtenga de dividir el valor de los bienes e instalaciones (multiplicado por un coeficiente que en forma anual y con una anticipación mínima de un mes



DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS

"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

respecto de la fecha de cierre de ejercicio económico de EL CONTRATISTA, que fijará el Poder Ejecutivo) consignado en el Inventario (ANEXO II) por el total estimado de PRODUCCION COMPUTABLE hasta el final de la concesión. En caso de no fijarse dicho coeficiente, el valor antes mencionado se multiplicará por UNO (1) o el coeficiente fijado para el ejercicio anterior, el que resulte mayor. -

Dentro de los CIENTO VEINTE (120) días de firmado el presente CONTRATO, PAMPETROL S.A.P.E.M. comunicará a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN Y AUTORIDAD AMBIENTAL cuales son los pozos que no resultan de su interés y cuyo cierre definitivo solicitan con la correspondiente fundamentación técnica y geológica. Cumplido dicho requisito las autoridades solicitarán a las empresas que revirtieron el área, la realización de las obras o el costo que las mismas demanden.-

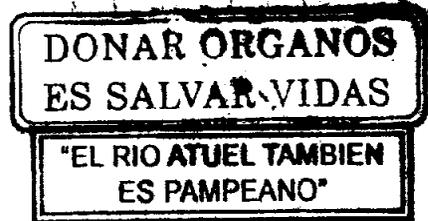
Los pozos que se mantengan inactivos por periodos iguales o mayores a CINCO (5) años, en forma continua o discontinua, deberán ser abandonados definitivamente, siguiendo las técnicas establecidas por la autoridad de aplicación y la legislación vigente y las normas que la reglamenten. También deberán ser retiradas las líneas de conducción y demás instalaciones asociadas a dichos pozos.-

3.32. La CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN emergente del presente CONTRATO tiene un plazo de vigencia de VEINTICINCO (25) años el cual se computará en la forma que establece el presente CONTRATO.-

3.33.- Para el LOTE I del ÁREA objeto del CONTRATO, el plazo de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN comenzará a contar desde la fecha de la firma del presente CONTRATO. El Poder Ejecutivo Provincial podrá prorrogarla por hasta DIEZ (10) años, en las condiciones que se establezcan al otorgarse la prórroga, las que nunca podrán ser inferiores a las previstas en la presente contratación y, siempre que el CONTRATISTA haya dado cumplimiento a sus obligaciones. La respectiva solicitud deberá presentarse con una antelación de hasta DOS (2) años previo al vencimiento de la Concesión.-

Para el caso que los Lotes II y III sujetos al PERMISO DE EXPLORACIÓN se conviertan en CONCESIONES DE EXPLOTACION en distintos tiempos, por haberse declarado el hallazgo de HIDROCARBUROS en momentos diferentes, el plazo de la CONCESION DE EXPLOTACION se computará **único** para todos los lotes y se contará desde la fecha de notificación del





República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

PRIMER acto administrativo que otorgó la primer CONCESION DE EXPLOTACION.-

3.34.- Los titulares de los derechos de explotación tendrán la LIBRE DISPONIBILIDAD sobre los hidrocarburos que extraigan y podrán transportarlos, industrializarlos y comercializarlos, así como sus derivados, todo sin perjuicio del cumplimiento de las reglamentaciones que se dicten sobre bases técnico-económicas, que contemplen una razonable fluidez de abastecimiento y rentabilidad en el mercado interno y estimulen la exploración y explotación de hidrocarburos.-

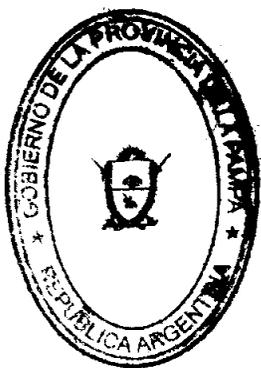
3.35.- En caso de existir asociaciones empresarias entre el CONTRATISTA y terceras empresas que impliquen traspaso en la propiedad de los hidrocarburos extraídos en el área entre ellas, deberá comunicarse a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN a los fines de establecer un sistema unificado que garantice el uso del derecho al cobro de regalías en especie por el Estado Provincial o la liquidación y pago mensual de tal concepto.-

3.36.- La CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN autoriza a realizar, dentro de los límites especificados en el respectivo título, los trabajos de búsqueda y extracción de HIDROCARBUROS conforme a las más racionales y eficientes técnicas.-

La CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN también autoriza a construir y operar plantas de tratamiento, sistemas de comunicaciones y de transportes generales o especiales para hidrocarburos, edificios, depósitos, campamentos y, en general, cualesquiera otras obras y operaciones necesarias para el desarrollo de sus actividades, las que deberán realizarse preferentemente dentro de los límites de LA PROVINCIA DE LA PAMPA.-

3.37.- El CONTRATISTA que ejercitando los derechos que el presente CONTRATO le confiere, disponga la construcción de obras permanentes para el transporte de hidrocarburos que excedan los límites del ÁREA concedida, estará obligado a constituirse en Concesionario de transporte, ajustándose a las condiciones y requisitos respectivos cuya observancia verificará la AUTORIDAD DE APLICACIÓN. Cuando las aludidas instalaciones permanentes no rebasen los límites del ÁREA, será facultativa la Concesión de transporte y, en su caso, el plazo respectivo será computado desde la habilitación de las obras.-

3.38.- El CONTRATISTA está obligado a efectuar las inversiones que sean necesarias para la ejecución de los trabajos que exija el desarrollo de toda



S



**DONAR ÓRGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**'EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO'**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

la superficie abarcada por la concesión, incluyendo todos los niveles de potencial o comprobada mineralización, ensayando inclusive los no tradicionales, con arreglo a las más racionales y eficientes técnicas y en correspondencia con la característica y magnitud de las reservas comprobadas, la dimensión y características de los entrampamientos, asegurando la máxima producción de hidrocarburos compatible con la explotación adecuada y económica del yacimiento y la observancia de criterios que garanticen una conveniente conservación de las reservas y del medio ambiente.-

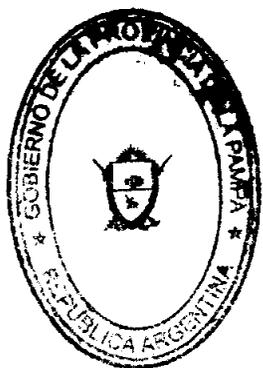
3.39.- El CONTRATISTA garantizará el uso de las instalaciones necesarias para el almacenamiento de la producción, medición y entrega por medio de un sistema de medición de tipo LEASE AUTOMATIC CUSTODY TRANSFER (LACT) con computador de flujo OMNI o superior que, en los casos en que deban realizarse fuera del ÁREA serán consideradas, a los efectos del CONTRATO, como si se hubiesen realizado dentro de ella.-

Las instalaciones y ubicaciones mencionadas deberán ser aprobadas por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN. Para la entrega el CONTRATISTA deberá solicitar y ajustarse en forma previa a las instrucciones expedidas por la AUTORIDAD DE APLICACION.-

La AUTORIDAD DE APLICACIÓN podrá, por razones fundadas y en forma provisoria, autorizar otros Puntos de Transferencia que no cuenten con sistemas de medición de tipo LEASE AUTOMATIC CUSTODY TRANSFER (LACT) con computador de flujo OMNI, siempre que se acepte previamente la metodología de medición correspondiente de la Producción Computable.-

En aquellos casos en los cuales dada la baja producción del Área no se han construido total o parcialmente las instalaciones de tratamiento, almacenamiento, transporte, medición y la condición del fluido no es la indicada en el párrafo anterior, la AUTORIDAD DE APLICACIÓN podrá autorizar con carácter provisorio la metodología o procedimiento de cálculo necesario para determinar la PRODUCCIÓN COMPUTABLE de hidrocarburos líquidos.-

La AUTORIDAD DE APLICACIÓN evaluará el cese de este permiso, en miras a incorporar mejoras graduales en la medición con el objetivo último de equipar los puntos de transferencia con sistemas UNIDAD LEASE AUTOMATIC CUSTODY TRANSFER (LACT) o superiores.-



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

3.40.- Cada año, el CONTRATISTA someterá a la aprobación de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN los programas de desarrollo y compromisos de inversión con sus respectivos cronogramas de ejecución.-

3.41.- Sin perjuicio de las autorizaciones conferidas en la concesión, y de las informaciones que debe suministrar el CONTRATISTA, éste deberá contar con la conformidad expresa de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, antes de iniciar la ejecución particular de cada trabajo en los términos de la Disposición N° 55/12 emitida por la Subsecretaría de Hidrocarburos y Minería o aquella normativa que la reemplace en el futuro.-

ARTICULO 4: RESCISIÓN DEL CONTRATO.

4.1.- En cualquier momento el CONTRATISTA podrá revertir el área objeto del CONTRATO, sin perjuicio de las obligaciones y sanciones prescriptas en este CONTRATO.-

DE PLENO DERECHO

La rescisión se producirá de pleno derecho, sin necesidad de intimación previa por parte de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, cuando el CONTRATISTA ceda, renegocie o transfiera total o parcialmente el CONTRATO o delegue en terceros la dirección general de los trabajos objeto del mismo, sin haber obtenido para ello la expresa y previa autorización de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.

4.2.- POR CULPA DEL CONTRATISTA

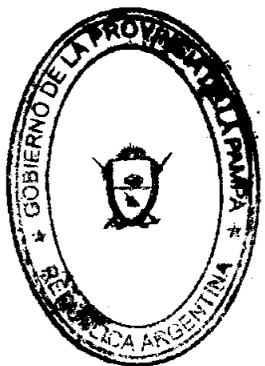
La rescisión se producirá por culpa del CONTRATISTA:

4.2.1.- Cuando el CONTRATISTA contraviniera las obligaciones y condiciones estipuladas en el presente contrato, o mediare por su parte culpa, negligencia o fraude.-

4.2.2.- Cuando el CONTRATISTA proceda a la ejecución de las obras con lentitud, de modo que la parte ejecutada no corresponda al tiempo previsto en los planes de trabajo.-

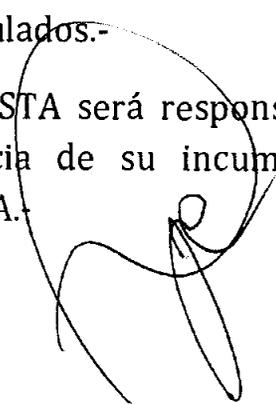
4.2.3.- Cuando el CONTRATISTA interrumpa los trabajos por un período que a juicio de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN imposibilite la terminación de los trabajos en los plazos estipulados.-

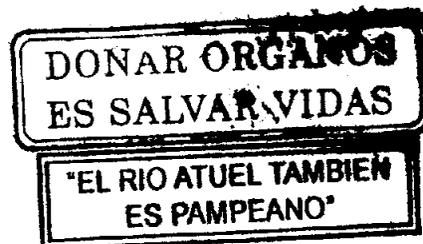
En todos los casos el CONTRATISTA será responsable por los daños y perjuicios que sean consecuencia de su incumplimiento. Asimismo, perderá en favor de LA PROVINCIA.



S





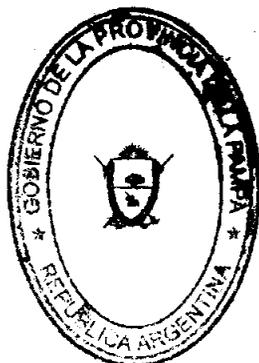
República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

Previo a rescindir el CONTRATO la AUTORIDAD DE APLICACIÓN deberá intimar al CONTRATISTA en forma fehaciente a cesar en el incumplimiento, otorgándole un plazo de TREINTA (30) días para ello. Si el CONTRATISTA acatase la intimación, pagará los daños y perjuicios producidos mientras hayan durado los incumplimientos contractuales, sin perjuicio de las sanciones que se apliquen por parte de la Autoridad de Aplicación.-

4.3.- POR CULPA DE LA PROVINCIA

La rescisión se producirá por culpa de LA PROVINCIA por incumplimiento de las obligaciones asumidas en este CONTRATO. Previo a rescindir el CONTRATO, el CONTRATISTA deberá intimar fehacientemente a LA PROVINCIA a cesar en el incumplimiento otorgándole un plazo de TREINTA (30) días para ello. Si LA PROVINCIA acatase la intimación pagará los daños y perjuicios producidos mientras hayan durado los incumplimientos contractuales. En caso de rescisión por culpa de LA PROVINCIA, ésta deberá pagar al CONTRATISTA los daños y perjuicios que sean consecuencia directa e inmediata de su incumplimiento.-



4.4.- La REVERSIÓN a LA PROVINCIA de la concesión de explotación, importará la transferencia a su favor, sin cargo alguno, de pleno derecho y libre de todo gravamen, de los pozos respectivos con los equipos e instalaciones normales para su operación y mantenimiento y de las construcciones y obras fijas o móviles incorporadas en forma permanente a los procesos de exploración y/o explotación en el área. Asimismo el CONTRATISTA deberá entregar toda la información registrada durante el período que estuvo a su cargo (registros sísmicos, gravimétricos, magnetométricos, geoquímicos, legajos de pozos, propuestas, perfiles, datos de ensayos, etc.).-

La AUTORIDAD DE APLICACIÓN podrá exigir al titular el desmantelamiento de las instalaciones, en caso de desinterés o inconveniencia en la utilización de dichas obras.-

No se otorgará libre deuda, si no se acompaña toda la información geológica y geofísica del área revertida.-

Asimismo, deberá realizar los trabajos necesarios tendientes al saneamiento y remediación de los pasivos ambientales que hubiere lugar (entre los que se incluyen los pozos que deban ser cementados para su cierre definitivo conforme la reglamentación vigente y el levantamiento de las líneas de conducción y demás instalaciones asociadas a los mismos) los



**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

que estarán a cargo del CONTRATISTA. También deberá contar con la aprobación definitiva de la AUDITORIA AMBIENTAL por parte de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN AMBIENTAL en esa materia, incluyendo las soluciones aplicables al saneamiento y remediación de los pasivos ambientales a que hubiere lugar, los que estarán a cargo del CONTRATISTA.-

ARTICULO 5: SERVIDUMBRES Y DAÑOS

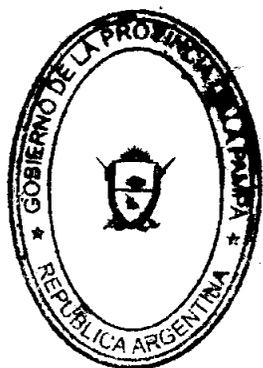
Estarán a cargo del CONTRATISTA, el pago de las indemnizaciones que correspondan por las servidumbres constituidas y a constituir y los daños a los propietarios superficiarios de carácter públicos ó privados y demás terceros afectados, liberando a LA PROVINCIA de toda acción que pudiera ser dirigida por tales causas.-

Asimismo, estará a cargo del CONTRATISTA el pago de los gastos y/o indemnizaciones correspondientes a la ejecución de planes de prevención, mitigación, remediación de impactos ambientales y de los daños provocados a LA PROVINCIA o a terceros en esa materia, manteniendo la misma indemnidad mencionada en el párrafo anterior, última parte, de la normativa ambiental provincial y nacional vigente.-

ARTICULO 6: REGALÍAS, PRECIOS, LIQUIDACIONES, FORMAS DE PAGO Y ENTREGAS.

6.1.-Durante el PERMISO DE EXPLORACION el PERMISIONARIO pagará mensualmente a LA PROVINCIA una REGALIA EN LA EXPLORACIÓN del VEINTE POR CIENTO (20%), siempre que el volumen extraído no se utilice en el desarrollo de la exploración, circunstancia esta que deberá ser debidamente comprobada y aprobada por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.-

6.2.1.- En caso que el CONTRATISTA no se asocie a otras empresas a los fines de la operación del área, y durante el periodo en el que no se haya formalizado vínculo contractual con ese objeto, en su caso, la REGALIA EN LA EXPLOTACION que abonara a la PROVINCIA, en su carácter de propietaria del recurso, será porcentualmente igual a la última liquidación mensual realizada para el área en cuestión, previo a la vigencia del presente contrato, de conformidad con lo que resulte del registro de Control de Producción y Regalías de la Autoridad de Aplicación.-



**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

6.2.2.- En el caso de que el CONTRATISTA se asocie con otras empresas a los fines de la operación del área, abonará mensualmente a LA PROVINCIA en concepto de REGALÍA EN LA EXPLOTACIÓN que le corresponde en su carácter de propietaria del recurso, un porcentual del DOCE POR CIENTO (12%) de la PRODUCCIÓN COMPUTABLE durante el primer año de la fecha de vigencia de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN.-

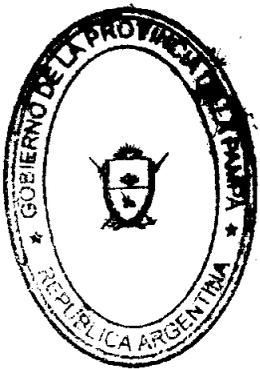
Cumplido el primer año, el porcentaje de REGALIA EN LA EXPLOTACION, se incrementara anualmente en un DOS (2%) hasta alcanzar el máximo de VEINTE POR CIENTO (20%) el quinto año.-

6.3.- En caso que el CONTRATISTA se asocie con otras empresas en el marco de la autorización prevista en el presente CONTRATO, y con independencia de la REGALÍA EN LA EXPLOTACIÓN que deba abonar a LA PROVINCIA, los instrumentos que se formalicen a esos fines deberán prever que PAMPETROL S.A.P.E.M. participe, al menos, en un VEINTE por ciento (20%) en la distribución de los resultados o, en su caso, en los ingresos y gastos.-

6.4.- El CONTRATISTA informará mensualmente a LA PROVINCIA con carácter de Declaración Jurada, los volúmenes efectivamente producidos y la calidad (API y contaminantes), de HIDROCARBUROS LÍQUIDOS, discriminando entre PETRÓLEO CRUDO, CONDENSADO y el total de la GASOLINA extraída del GAS NATURAL sin flexibilizar dentro de la respectiva jurisdicción, medidos por un sistema confiable conforme lo estipulado en el Artículo 3.39, en el PUNTO DE TRANSFERENCIA de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN a la concesión de transporte, destilería o al sistema de transporte terrestre, especificando el tipo de PETRÓLEO CRUDO, hayan o no sido transferidos por venta, con o sin precio fijado, ya sea que cuenten con acuerdos de intercambio de HIDROCARBUROS LÍQUIDOS o que estén destinados a ulteriores procesos de industrialización.-

El PETRÓLEO CRUDO deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, medido en los lugares establecidos en este contrato, incluido el de entrega, reducido a seco-seco y a quince grados centígrados (15° C); el límite superior de agua e impurezas será del uno por ciento (1 %) y el de salinidad total de cien gramos por metro cúbico (100 grs./m³), expresada en Cloruro de Sodio (ClNa).-

En aquellos casos en los cuales dada la baja producción del ÁREA no se han construido total o parcialmente las instalaciones de tratamiento, almacenamiento, transporte, medición y la condición del fluido no es la



[Handwritten signature]



[Handwritten signature]

**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

indicada en el párrafo anterior, la AUTORIDAD DE APLICACIÓN podrá autorizar con carácter provisorio la metodología o procedimiento de cálculo necesario para determinar la PRODUCCIÓN COMPUTABLE de hidrocarburos líquidos.-

La Autoridad de Aplicación evaluará el cese de este permiso, en miras a incorporar mejoras graduales en la medición con el objetivo último de equipar los puntos de transferencia con sistemas UNIDAD LEASE AUTOMATIC CUSTODY TRANSFER (LACT) o superiores.-

6.5.- El PETRÓLEO CRUDO deberá ajustarse a condiciones comerciales de entrega, medido en los lugares establecidos en este contrato, incluido el de entrega, reducido a seco-seco y a quince grados centígrados (15° C); el límite superior de agua e impurezas será del uno por ciento (1 %) y el de salinidad total de cien gramos por metro cúbico (100 grs./m³), expresada en Cloruro de Sodio (ClNa).-



6.6.- Los HIDROCARBUROS líquidos que se obtengan de la fase gaseosa, luego de la primera separación del petróleo, sin aporte de energía externa, se denominarán "CONDENSADOS DE GAS" y se considerarán como PETRÓLEO CRUDO a todo efecto. Los HIDROCARBUROS líquidos que se recuperen como consecuencia del acondicionamiento del gas para su transporte por gasoducto, se denominarán "GASOLINA DE GAS" y se considerarán como PETRÓLEO CRUDO o GASOLINA DE GAS, según corresponda, según cual tenga mayor valor de mercado al momento de liquidar la REGALÍA.-

6.7.- GASES LICUADOS: Si el CONTRATISTA decidiera extraer por sí mismo o terceros GASES LICUADOS de las corrientes gasíferas producidas - sea a cambio de contraprestación dineraria o en especie - deberá contar con la autorización previa de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.-

En el caso de hacerlo por sí mismo, deberá montar y operar a su cargo las instalaciones necesarias para su obtención, almacenamiento y entrega, cumpliendo las Normas de la Gas Processor Association (GPA) publicación 2.140/75 y los estándar de la American Society for Testing and Material (ASTM) vigente al momento de su realización.

En todos los casos (tratamiento en planta propia o ajena, a título oneroso o gratuito) los líquidos recuperados deberán abonar las Regalías correspondientes tal y como son vendidos, es decir como la mezcla de propano-butano - conocido como Gas Licuado de Petróleo (GLP) - deberá



**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

abonar las regalías como tal y no como un volumen de gas natural equivalente al GLP retenido en las Plantas de Tratamiento de Gas (PTG).-

6.8.- El PRECIO de los HIDROCARBUROS que se tomará para las correspondientes liquidaciones mensuales será el siguiente:

PETRÓLEO CRUDO y GASOLINA:

El PRECIO será el promedio ponderado de las operaciones de comercialización realizadas por el CONTRATISTA con terceros en el período que corresponda la liquidación. Solo se reconocerán descuentos por costos de transporte de la producción que le corresponda a LA PROVINCIA y los ajustes por gravedad. No se reconocerán descuentos por gastos de tratamiento.-

En todos los casos, a las liquidaciones mensuales se le deberá adjuntar las facturas de venta por las operaciones comerciales realizadas en el mes que corresponda a la liquidación.-

GAS NATURAL:

Por cada metro cúbico (m³) de GAS NATURAL extraído con menos de 4 ppm de contenido en H₂S sobre la base de poder calorífico de 9.300 Kcal., el PRECIO será el promedio de las operaciones de comercialización realizadas por el CONTRATISTA con terceros en el período que corresponda la liquidación.-

Solo se reconocerán descuentos por costos de transporte de la producción que le corresponde a LA PROVINCIA.-

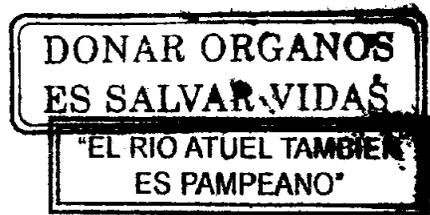
No se reconocerán descuentos por gastos de tratamiento ni costos por ajuste de compresión.-

En todos los casos, a las liquidaciones mensuales se le deberá adjuntar las facturas de venta por las operaciones comerciales realizadas en el mes que corresponda a la liquidación.-

Por cada metro cúbico (m³) de GAS NATURAL extraído con más de 4 ppm de contenido en H₂S, su precio, condiciones y destino será convenido entre la AUTORIDAD DE APLICACIÓN y el CONTRATISTA.-

Para el supuesto de no arribarse a un acuerdo, el PRECIO será el fijado por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN teniendo en cuenta los costos de tratamiento del mismo.-





República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

Si el GAS NATURAL extraído no tuviese nueve mil trescientas kilocalorías (9.300 Kcal) el PRECIO se ajustará mediante la siguiente relación:

V.C.G.N.E

9.300 Kcal

donde: V.C.G.N.E.: Valor Calórico del Gas Natural Extraído (Kcal.)

A fin de evaluar la calidad del **GAS NATURAL**, se realizarán campañas de medición anuales, tomándose los valores de la misma como estándares del año próximo, a partir del primer día hábil del mes siguiente de realizada la campaña.

GAS LICUADO:

Por cada tonelada métrica de propano y butano extraído, se tomará el PRECIO de venta mayor de las operaciones comerciales realizadas por el CONTRATISTA con terceros en el período que corresponda la liquidación, menos el veinte por ciento (20%) y, se descontará el valor del volumen de gas natural utilizado para su producción si éste hubiera sido medido en la liquidación correspondiente.-

En todos los casos el precio de los HIDROCARBUROS deberá ser pagado a LA PROVINCIA en dólares, o en pesos al tipo de cambio vendedor del Banco de la Nación Argentina, correspondiente al cierre de las operaciones del día hábil inmediatamente anterior al del pago.-

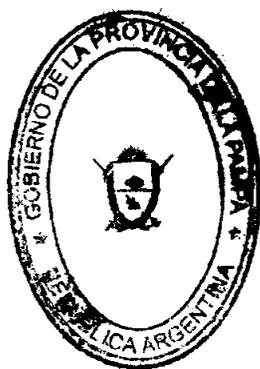
LA PROVINCIA se reserva el derecho de corroborar la información suministrada y/o ampliarla, y de corresponder, ajustar el precio de la liquidación practicada por el CONTRATISTA, de acuerdo a los parámetros definidos.-

La declaración jurada a que hace referencia el Artículo 6.4 deberá ser presentada a LA PROVINCIA dentro de los primeros quince (15) días del mes inmediato posterior al que se informa. Incluirá la información de los precios efectivamente facturados, si los hubiere, por las ventas correspondientes al área en ese período, discriminando entre: a) venta al mercado interno y externo y b) valores de referencias para aquellas transferencias sin precio fijado a los fines de su futura industrialización.-

En todos los casos en que el CONTRATISTA no hubiere realizado operaciones de comercialización con terceros para ese periodo, este



[Handwritten signatures and scribbles]



DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS

"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

deberá abonar a la PROVINCIA el precio promedio de los precios de venta del hidrocarburo del área que defina la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.-

6.9.- Toda modificación en la legislación nacional o provincial que pueda alterar las condiciones de comercialización de los hidrocarburos bajo los estándares aquí dispuestos y que pueda generar controversias en los intereses de las partes, se acordará previo tratamiento entre la AUTORIDAD DE APLICACIÓN y el CONTRATISTA.-

6.10.- PRODUCCIÓN COMPUTABLE:

a) Para los HIDROCARBUROS LÍQUIDOS, será la que resulta de deducir a la PRODUCCIÓN TOTAL:

- El agua e impurezas que contengan los hidrocarburos extraídos.-
- El volumen cuyo uso sea justificadamente necesario para el desarrollo de la exploración y explotación, debidamente comprobado y aprobado por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.-
- El volumen de la pérdida producida por caso fortuito, fuerza mayor o consumo justificado en las tareas de explotación, debidamente comprobada y aceptada por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, ocurrida durante la extracción de los HIDROCARBUROS o su traslado hasta su lugar de medición.-

b) Para el GAS NATURAL se computará:

- i) Los volúmenes que el CONTRATISTA vendiere.-
- ii) Los volúmenes cuyo usufructo permitiera a terceros.-
- iii) Cualquier otro volumen efectivamente utilizado en actividades que no sean razonablemente necesarias a la Exploración o Explotación.-
- iv) Cualquier otro volumen efectivamente utilizado en actividades necesarias a la exploración o explotación, siempre que no hubieran sido debidamente autorizados por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN en forma previa.-

Si el yacimiento fuera declarado como preponderantemente gasífero por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, se presumirá como computable la totalidad del GAS NATURAL extraído, incumbiendo al CONTRATISTA la prueba que ha sido empleado en requerimientos propios de la actividad de Exploración o Explotación o se ha perdido por caso fortuito o fuerza mayor: No podrá



DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS

"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

deducirse como consumo interno el gas que se utilice para generación eléctrica o compresión, aunque la energía sea utilizada dentro del yacimiento. -

c) Los hidrocarburos que se pierdan por culpa o negligencia del CONTRATISTA serán incluidos en el cómputo de su respectiva producción computable, sin perjuicio de las sanciones que fuere al caso aplicar.-

6.11.- En aquellos casos donde exista Planta de Tratamiento de Crudo (PTC) y ducto de entrega o en su defecto la potencialidad productiva del Área amerite su construcción, la MEDICIÓN de la PRODUCCIÓN COMPUTABLE se realizará mediante los siguientes CONTROLES:

De PETRÓLEO CRUDO:

- Control 1 (de Referencia): a la salida de la Planta de Tratamiento de Crudo (PTC) mediante caudalímetro de Coriolis.-
- Control 2 (de Transferencia): en unidad LEASE AUTOMATIC CUSTODY TRANSFER (LACT) con sistema de control de caudal OMNI.-

Las liquidaciones se realizarán tomando como PRODUCCIÓN COMPUTABLE los datos registrados en el punto de Control 2 (de Transferencia).-

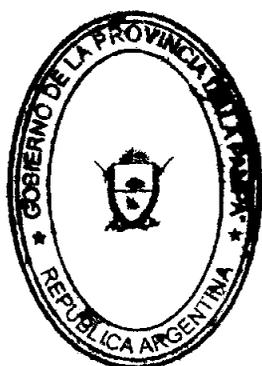
Si dada la baja producción del Área no se han construido total o parcialmente las instalaciones de tratamiento, almacenamiento, transporte, medición, la AUTORIDAD DE APLICACIÓN podrá autorizar con carácter provisorio la metodología o procedimiento de cálculo necesario para determinar la PRODUCCIÓN COMPUTABLE de hidrocarburos líquidos.-

La Autoridad de Aplicación evaluará el cese de este permiso, en miras a incorporar mejoras graduales en la medición con el objetivo último de equipar los puntos de transferencia con sistemas UNIDAD LEASE AUTOMATIC CUSTODY TRANSFER (LACT) o superiores.-

De GASOLINA:

- Control Único: a la salida de las plantas de tratamiento o separadoras, mediante caudalímetro de Coriolis, siempre que no sea incorporada al petróleo crudo, en cuyo caso se incluirá en los volúmenes computados del mismo en el punto de transferencia (Control 2).-

De GAS NATURAL:



**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

En las áreas donde el GAS no requiera Tratamiento:

- En el registro del Puente de Medición emplazado en lugar determinado por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN del presente Contrato.

En las áreas donde el GAS requiera Tratamiento:

- Antes del ingreso a la planta de tratamiento mediante puente de medición o caudalímetro de Coriolis o cualquier sistema de medición equivalente de última generación que satisfaga las necesidades de registro que determine la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.-

Todo el instrumental de control y medición deberá ser reemplazado cada cinco (5) años, como mínimo, por sistemas equivalentes de última generación a satisfacción de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.-

Los sistemas de medición aplicables serán determinados por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, quedando la adquisición e instalación de los mismos a cargo del CONTRATISTA.-

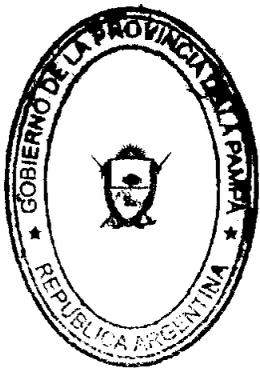
ARTICULO 7: LIQUIDACIÓN Y FORMA DE PAGO

7.1.- Dentro de los primeros quince (15) días de cada mes el CONTRATISTA presentará ante la AUTORIDAD DE APLICACIÓN la LIQUIDACIÓN -que se realizará con carácter de declaración jurada- correspondiente al porcentaje de la PRODUCCIÓN COMPUTABLE del mes anterior (conforme a lo indicado en el Artículo 6).-

El pago de los importes que surjan de la LIQUIDACIÓN deberá ser depositado en la cuenta corriente en pesos N° 1095/7 "PROVINCIA DE LA PAMPA - Rentas Generales - del Banco de La Pampa SEM- Casa Central", dentro del plazo previsto para presentar la liquidación.-

Este pago deberá ser acreditado por el CONTRATISTA al momento de la presentación de la LIQUIDACIÓN correspondiente. Todos los gastos y comisiones bancarias que puedan originarse en el pago a LA PROVINCIA estarán a cargo del CONTRATISTA.-

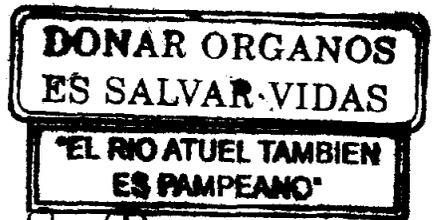
En el supuesto que LA PROVINCIA observara la liquidación y/o pago de la misma, comunicará en forma fehaciente al CONTRATISTA tal situación para que, en el plazo de diez (10) días computados a partir de la notificación, proceda a la corrección y/o al depósito de la suma no ingresada, si el pago hubiese sido realizado en menos.-



S.G.G.

Am

[Handwritten signature]



República Argentina

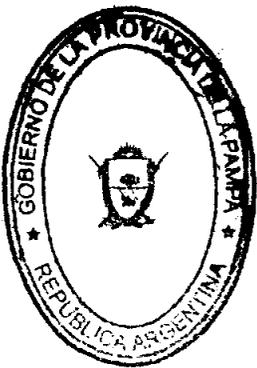
Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

Si el depósito hubiese sido realizado en exceso, previa intimación por parte del CONTRATISTA, LA PROVINCIA procederá al reintegro de las sumas mal ingresadas.-

Vencido el plazo antes mencionado, sin que se hayan ingresado las sumas adeudadas, éstas generarán un interés igual a la tasa utilizada por el Gobierno de la Provincia de La Pampa para caso de incumplimientos tributarios, desde la fecha en que debieron ingresarse hasta la de su efectiva cancelación -aplicándose la misma metodología de cálculo.-

Idéntico interés se aplicará a las sumas ingresadas fuera del plazo indicado en el primer párrafo del presente Artículo.-

7.2.- El ATRASO EN EL PAGO es considerado "FALTA GRAVE". Las Órdenes de Servicio y las notificaciones por medios fehacientes que sean emitidas por este concepto y reiteradas por segunda vez consecutiva o tres alternadas, computadas anualmente, facultarán a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN a declarar la RESCISIÓN DEL CONTRATO que liga a las partes y a disponer del ÁREA.-



Asimismo, la FALTA DE CUMPLIMIENTO EN EL PAGO EN TÉRMINO de las liquidaciones que sean objetadas por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, facultará a ésta, cuando las mismas superen los CUATRO (4) reclamos, en cualquier período, por esta causa, a declarar la RESCISIÓN DEL CONTRATO que liga a las partes.-

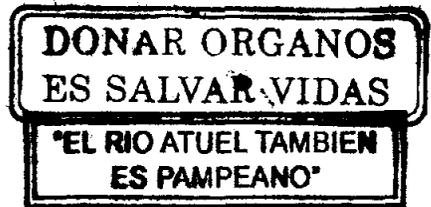
7.3.- Los volúmenes de HIDROCARBUROS que no sean considerados como PRODUCCIÓN COMPUTABLE por ser utilizados por el CONTRATISTA en las necesidades de Exploración y Explotación, deberán consignarse detalladamente con su justificación oportuna en la correspondiente declaración jurada mensual, quedando supeditada a la autorización y aprobación de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.-

ARTICULO 8: DISPONIBILIDAD DE LOS HIDROCARBUROS

El CONTRATISTA tendrá la LIBRE DISPONIBILIDAD DE LOS HIDROCARBUROS que se produzcan en el ÁREA, de acuerdo a la normativa provincial y nacional aplicable.-

LA PROVINCIA no será responsable por aquellas restricciones que sufriera el CONTRATISTA como consecuencia de políticas de estado, leyes, decretos, resoluciones y cualquier otra disposición ajena a la jurisdicción del Gobierno de LA PROVINCIA DE LA PAMPA.-





República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

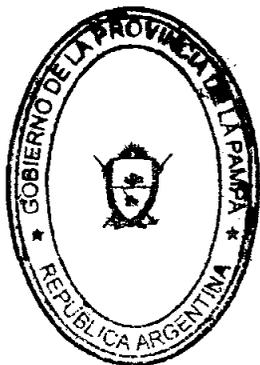
ARTICULO 9: RÉGIMEN TRIBUTARIO

El CONTRATISTA quedará sujeto a las normas tributarias provinciales y nacionales que resulten de aplicación al caso.-

ARTICULO 10: CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR

10.1.- En el supuesto de CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR, los derechos y obligaciones que surjan del CONTRATO podrán ser suspendidos mientras dure el impedimento sufrido como consecuencia de este.-

Cada PARTE notificará esa circunstancia a la otra en forma inmediata y con un máximo de veinticuatro (24) horas de conocidas las circunstancias que configuren el CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR. Además deberá adjuntar toda la documentación que acredite dicha circunstancia, e informar la duración y extensión de la suspensión pretendida y el carácter de total o parcial de la misma. La AUTORIDAD DE APLICACIÓN resolverá en el plazo de quince (15) días la aceptación o rechazo del CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR invocado.-



10.2.- Cualquiera de las PARTES, cuyas obligaciones hayan sido suspendidas conforme lo mencionado precedentemente, reasumirá de pleno derecho la obligación de cumplirlas tan pronto como desaparezca el hecho de CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR, sin derecho a reclamar indemnización de la otra PARTE por el lapso de inactividad transcurrida.-

10.3.- En ningún caso podrá alegarse CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR en la obligación de hacer efectivos los pagos establecidos en éste CONTRATO.-

ARTICULO 11: CESIÓN DEL CONTRATO - SUBCONTRATACIONES

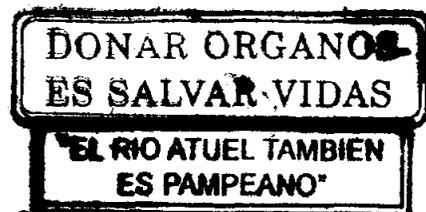
El CONTRATISTA no podrá ceder o transferir el presente CONTRATO, solo podrá asociarse para su cumplimiento con empresas públicas o privadas, provinciales, nacionales o internacionales, en el marco establecido por la Ley provincial N° 2225 y N° 2675. A tal efecto seleccionará a su Co-contratante mediante procedimiento de LICITACION PÚBLICA.-

EL CONTRATISTA no abonará otros conceptos más allá de los estipulados en este CONTRATO. En caso de hacer uso de la facultad de cesión parcial prevista en el primer párrafo del presente artículo, podrá contemplar una estipulación adicional dineraria en favor de LA PROVINCIA con encuadre en los artículos 1027 y concordantes del Código Civil y Comercial Argentino, a cargo del Co-contratante.-

[Handwritten signature]



[Handwritten signature]



República Argentina
Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

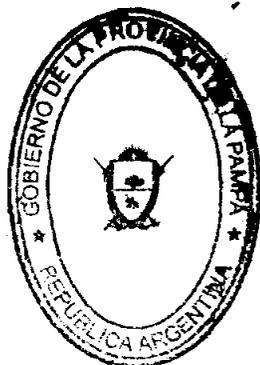
ARTÍCULO 12: MORA E INCUMPLIMIENTO

En todos los casos, para constituir en mora a una de las PARTES, la otra deberá interpellarla previamente en forma fehaciente.-

El incumplimiento total o parcial de cualquier obligación por una de las PARTES, no originado en CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR, autorizará a la PARTE cumplidora a resolver el CONTRATO, previa intimación a la otra PARTE, exigiéndole el debido cumplimiento de dicha obligación en el plazo establecido en el Artículo 16.8.-

La obligación de intimación previa se aplicará en los siguientes casos:

- a) Atraso injustificado del PLAN DE TRABAJO superior a ciento veinte (120) días.-
- b) El incumplimiento total o parcial de las normas legales que gobiernan la actividad del CONTRATISTA.-
- c) El incumplimiento de cualquier otra obligación de este CONTRATO.-



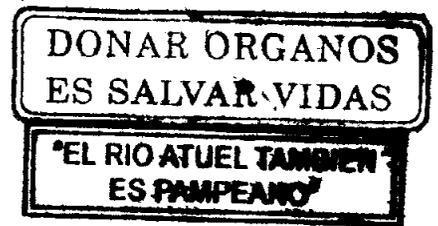
En los casos en que se requiera un plazo mayor para el cumplimiento de las obligaciones establecidas en el PLAN DE TRABAJO luego de la intimación, y que se encuentre debidamente justificado el incumplimiento, el CONTRATISTA deberá presentar un nuevo programa de trabajo ajustado, y solicitará de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN su aprobación.-

Se establece que por MORA E INCUMPLIMIENTO de las obligaciones del CONTRATISTA se aplicará un interés igual a la tasa utilizada por el Gobierno de la Provincia de La Pampa en caso de incumplimientos tributarios, desde la fecha en que se produce el incumplimiento o mora hasta su cese.-

ARTICULO 13: TRANSFERENCIA DE EQUIPOS

La devolución del ÁREA, sea por vencimiento del plazo del PERIODO DE EXPLOTACIÓN o resolución del CONTRATO, importará la transferencia a favor de LA PROVINCIA, sin cargo alguno, de pleno derecho y libre de todo gravamen, de los pozos productores con sus equipos en condiciones normales para su operación y de todas las instalaciones necesarias para mantener el ÁREA en las mismas condiciones de operabilidad existentes en ese momento.-





República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

Se transferirán además, sin cargo alguno, las oficinas, depósitos, viviendas e instalaciones complementarias, propiedad del CONTRATISTA afectadas a la ejecución del CONTRATO.-

ARTICULO 14: YACIMIENTOS COMPARTIDOS

14.1.- De existir Yacimientos que se extiendan fuera de los límites del ÁREA, se aplicarán las normas respectivas de la Ley N° 17.319.-

14.2.- La AUTORIDAD DE APLICACIÓN, de ser necesario, podrá requerir la confección de un estudio de las reservas totales existentes, previo acuerdo con la o las partes colindantes. En función de este estudio, el CONTRATISTA, con la colaboración de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, intentará llegar a un acuerdo con la o las partes colindantes sobre las condiciones de explotación.-

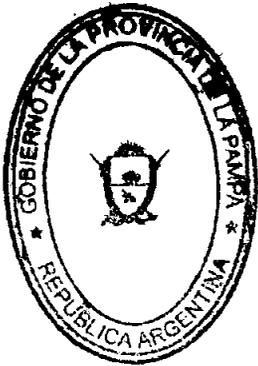
ARTICULO 15: INFORMACIÓN DEL ÁREA - CONFIDENCIALIDAD

15.1.- Toda la información concerniente al ÁREA deberá ser remitida a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, o podrá ésta requerirla en cualquier momento, quedando como propiedad exclusiva de la Provincia de La Pampa quién podrá disponer libremente de ella a medida que se produzcan los vencimientos de los respectivos períodos de confidencialidad, conforme la Resolución N° 319/93 de la S.E.N. o la que en el futuro la reemplace, sustituya, modifique o complemente.-

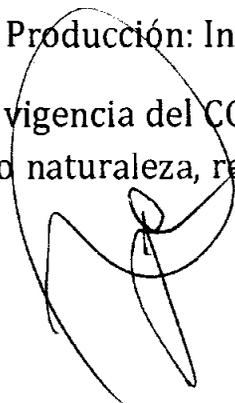
Actualmente el Anexo V de la Resolución N° 319/93 dispone que la confidencialidad de la información caducará de acuerdo al siguiente esquema:

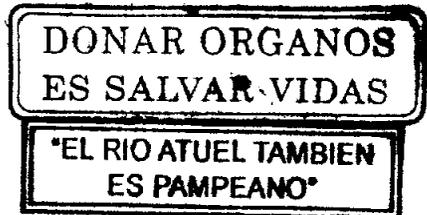
- a. Historia de Pozos de Producción: Inmediatamente.
- b. Historia de Pozos de Exploración: A los TRES (3) años.
- c. Perfiles de Pozos: A los CINCO (5) años.
- d. Información sobre Relevamientos de Datos Sísmicos: Inmediatamente.
- e. Registros Sísmicos, Gravimétricos y Magnetométricos: A los CINCO (5) años.
- f. Ensayos de Producción: Inmediatamente.

15.2.- Durante la vigencia del CONTRATO cualquier información, sea cual fuere su especie o naturaleza, relacionada con su desarrollo, será tratado







República Argentina

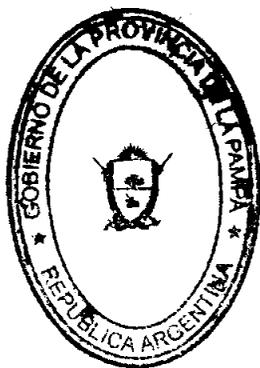
Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

por el CONTRATISTA como estrictamente confidencial, en el sentido que su contenido no será, bajo ningún aspecto revelado total o parcialmente a terceros, sin previa autorización por escrito de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.-

En caso de ser necesario trasladar datos o información a terceros por razones de servicios o en cumplimiento del presente, las partes acordarán los límites de la confidencialidad en resguardo de los intereses de ambas.-

15.3.- Si el CONTRATISTA optara por rescindir el CONTRATO, toda la información generada hasta ese momento deberá ser entregada a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN quién podrá disponer libremente de la misma.-

15.4.- Si el CONTRATISTA terminara su CONTRATO antes del plazo previsto, toda la información generada hasta ese momento deberá ser entregada a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN quién podrá disponer libremente de la misma.-



ARTICULO 16: SANCIONES - PENALIDADES

16.1.- La AUTORIDAD DE APLICACIÓN fiscalizará el cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones asumidas por el CONTRATISTA en el presente CONTRATO y la normativa aplicable.-

16.2.- Los incumplimientos de las obligaciones asumidas por el CONTRATISTA serán pasibles de las siguientes sanciones:

a) APERCIBIMIENTOS.

b) MULTAS desde 5.000 litros a 8.000.000 litros de PETRÓLEO CRUDO. A los efectos de la aplicación de las multas el valor estimado para el PETROLEO CRUDO se tomará conforme lo establecido en el Artículo 6.

c) RESOLUCIÓN DEL CONTRATO

16.3.- Las sanciones previstas en el inciso anterior podrán imponerse en forma separada o conjunta, según resulten de las circunstancias de cada caso.-

16.4.- La AUTORIDAD DE APLICACIÓN, para determinar la sanción a aplicar, considerará la gravedad del incumplimiento, antecedentes y grado de responsabilidad.-

DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS

"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

16.5.- La reincidencia implicará en todos los casos una circunstancia agravante. Se considerará reincidencia a la infracción cometida dentro de los (2) dos años contados desde la constatación del incumplimiento anterior.-

16.6.- En el supuesto de reincidencia, la pena de multa podrá ser elevada hasta el doble del monto que le hubiera correspondido.-

16.7.- En todos los casos las multas establecidas serán aplicables sin perjuicio de los intereses establecidos en el Artículo 12, último párrafo, del presente CONTRATO.-

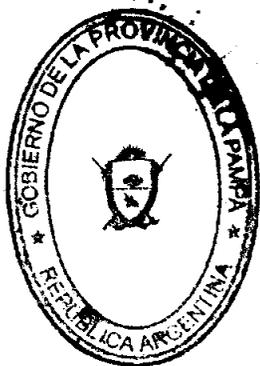
16.8.- La aplicación de sanciones al CONTRATISTA no lo exime del cumplimiento de sus obligaciones, ni enerva el derecho de resolución del CONTRATO. A tales efectos, al notificar una sanción se le intimará al cumplimiento de la obligación en un plazo de entre cinco (5) días y treinta (30) días corridos, y bajo advertencia de nuevas sanciones, o de resolución del CONTRATO según corresponda.-

La aplicación de sanciones no exime al CONTRATISTA del pago de los daños y perjuicios que el incumplimiento ocasionare a LA PROVINCIA o a terceros.-

16.9.- RESOLUCIÓN CONTRACTUAL: En los casos de incurrir el CONTRATISTA en el incumplimiento de sus obligaciones, el Estado Provincial, a través de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, podrá declarar de pleno derecho la RESOLUCIÓN DEL CONTRATO, previa intimación por TREINTA (30) días para que proceda a la regularización del incumplimiento.-

16.10.- Todas las acciones que produzcan modificaciones en el medio ambiente se regirán y sancionarán conforme la Ley Provincial Nº 1.914 y sus Decretos Reglamentarios.-

16.11.- En aquellos supuestos de peligro de explosiones, derrames o de cualquier otro siniestro que pueda afectar la vida de las personas, la propiedad, el interés fiscal o la conservación de evidencias para la resolución de las causas que puedan corresponder, la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, además de solicitar la intervención de las AUTORIDADES correspondientes, podrá requerir el auxilio de la fuerza pública y disponer el cierre temporario de las explotaciones e instalaciones vinculadas.-



**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES FAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

16.12.- La AUTORIDAD DE APLICACIÓN instrumentará los sistemas de inspección necesarios para fiscalizar el cumplimiento del presente CONTRATO y las normas concordantes aplicables al mismo.-

ARTICULO 17: INFORMACIÓN A ENTREGAR A LA AUTORIDAD DE APLICACIÓN.

Durante el cumplimiento del CONTRATO, el CONTRATISTA, deberá suministrar a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN la siguiente documentación:

a) Los programas, información y documentación técnica correspondientes al área. La AUTORIDAD DE APLICACIÓN respetará los periodos de confidencialidad de acuerdo a lo previsto por la Resolución Nº 319/93 de la S.E.N. o la que en el futuro la sustituya, modifique, reemplace o complemente.-

b) Copia de los programas y resultados de todos los registros básicos de líneas sísmicas, pozos, perfiles, control de hidrocarburos durante la perforación, ensayos individuales por nivel, medición de caudales, presiones, tareas de cementación y estimulación, dentro de los diez (10) días de finalizadas las tareas y adjuntando soporte magnético, películas, gráficos, etc.-

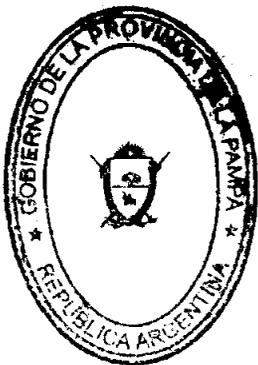
c) Todas las mediciones, informes, estudios y análisis de trabajos realizados para este CONTRATO, con las evaluaciones correspondientes, cuando le sea requerido.-

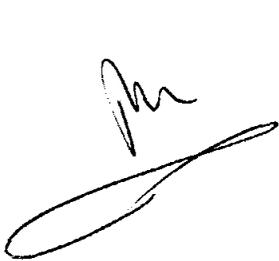
d) Deberá suministrarse anualmente una memoria técnica económica que describa detalladamente las tareas realizadas durante dicho lapso y los resultados obtenidos.-

e) Copia de la totalidad de los contratos - incluidas ofertas de contratos entre ausentes-, que sean perfeccionados por el CONTRATISTA para la operación del área y los correspondientes a la comercialización de los hidrocarburos extraídos en el ÁREA.-

f) En caso de retiro del CONTRATISTA o a la finalización del CONTRATO deberá entregarse toda la información geológica, de reservorio, perforación, perfiles, ensayos, coronas, cutting y otras, obrantes en su poder que no se hubieren entregado.-

g) El CONTRATISTA deberá presentar ante la AUTORIDAD DE APLICACIÓN y LA AUTORIDAD DE APLICACIÓN AMBIENTAL un Informe Ambiental de








**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

Cierre ciento ochenta (180) días antes de la finalización del contrato o retiro del CONTRATISTA.-

ARTICULO 18: COMUNICACIONES.

Las comunicaciones entre LAS PARTES se efectuarán a través de sendos libros foliados por triplicado, denominados de ÓRDENES DE SERVICIO y de PEDIDOS DE EMPRESA, donde se registrarán todas las actividades atinentes a los actos del CONTRATO. A los efectos de formalizar dichas comunicaciones se nombrarán representantes con facultades para suscribir los mismos.-

Los Libros de ORDENES DE SERVICIO permanecerán siempre en poder de la Inspección y los de PEDIDO DE EMPRESA en poder del CONTRATISTA.-

Además la AUTORIDAD DE APLICACIÓN podrá utilizar otros medios fehacientes para comunicar al CONTRATISTA.-

ARTICULO 19: ESTUDIO Y EJECUCIÓN DEL PLAN DE PRESERVACIÓN AMBIENTAL.

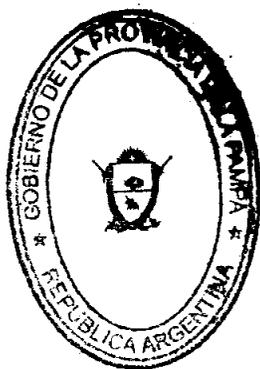
La AUTORIDAD DE APLICACIÓN ECOLÓGICA podrá ejecutar o requerir la presentación de AUDITORIAS AMBIENTALES periódicas. El CONTRATISTA deberá realizar un INFORME AMBIENTAL DE BASE dentro de los ciento ochenta (180) días posteriores a la entrega del área. El mismo deberá presentarse ante la AUTORIDAD DE APLICACIÓN ECOLÓGICA, quien previa auditoria, lo considerará la base de las condiciones ambientales sobre las que actuará desde el inicio de las actividades que el CONTRATISTA desarrolle.-

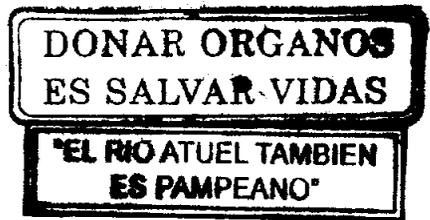
El CONTRATISTA deberá solventar los costos y gastos de las Auditorías requeridas.-

ARTICULO 20: EXTINCIÓN DEL CONTRATO.

El CONTRATO se extinguirá por:

- a) Vencimiento de los plazos establecidos en el CONTRATO.-
- b) Resolución por incumplimiento de las obligaciones establecidas en el CONTRATO.-
- c) Por Resolución acordada entre las Partes.-
- d) Por las demás razones previstas en este CONTRATO.-





República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

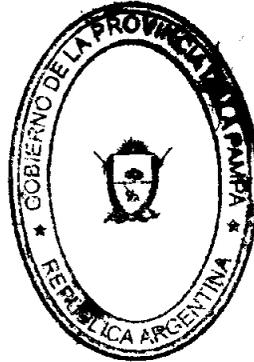
ARTICULO 21: PLAZOS.

4

Los plazos previstos en el presente contrato que impliquen obligaciones para el CONTRATISTA comenzaran a regir a partir del día hábil subsiguiente al de la firma del CONTRATO.-



Dr. RICARDO HORACIO MORALEJO
MINISTRO DE LA PRODUCCION

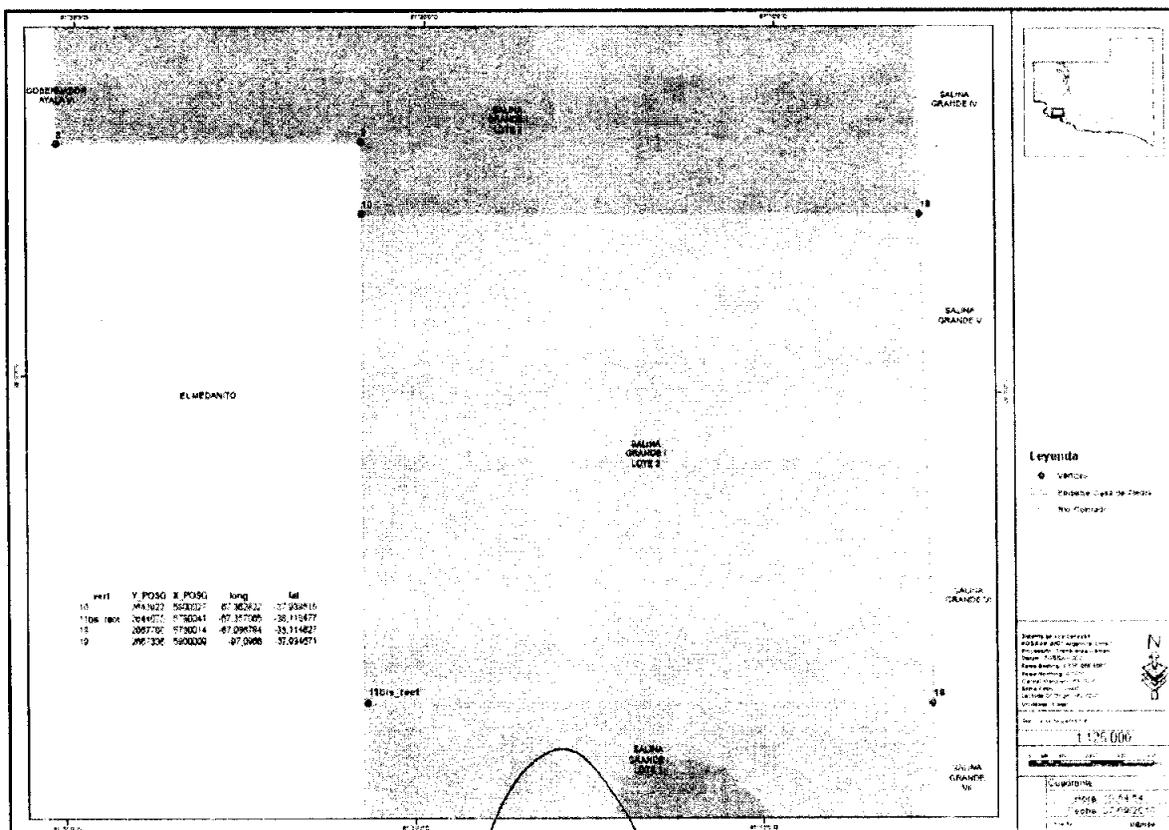
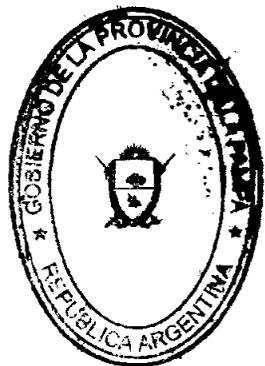
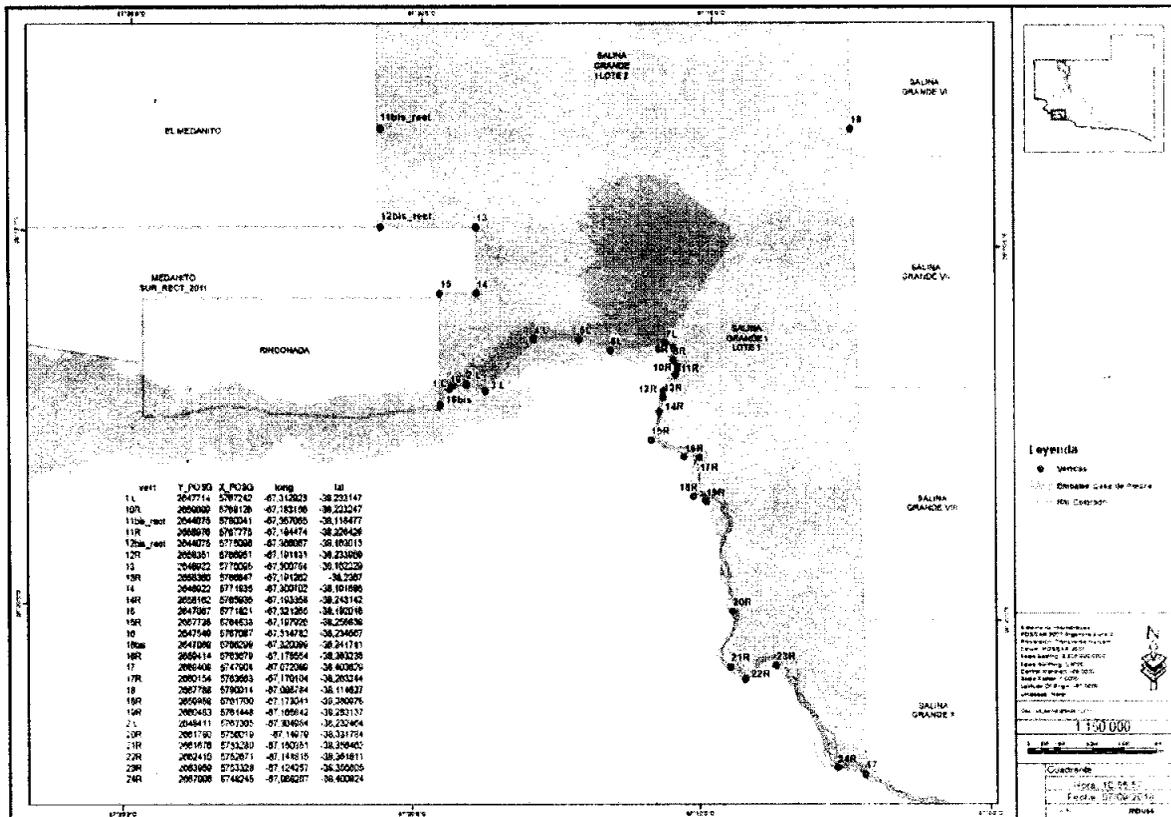


ING. CARLOS ALBERTO VERMA
GOBERNADOR DE LA PAMPA

C.P.N. ERNESTO OSVALDO FRANCO
MINISTRO DE HACIENDA Y FINANZAS

**DONAR ÓRGANOS
ES SALVAR VIDAS**
"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"

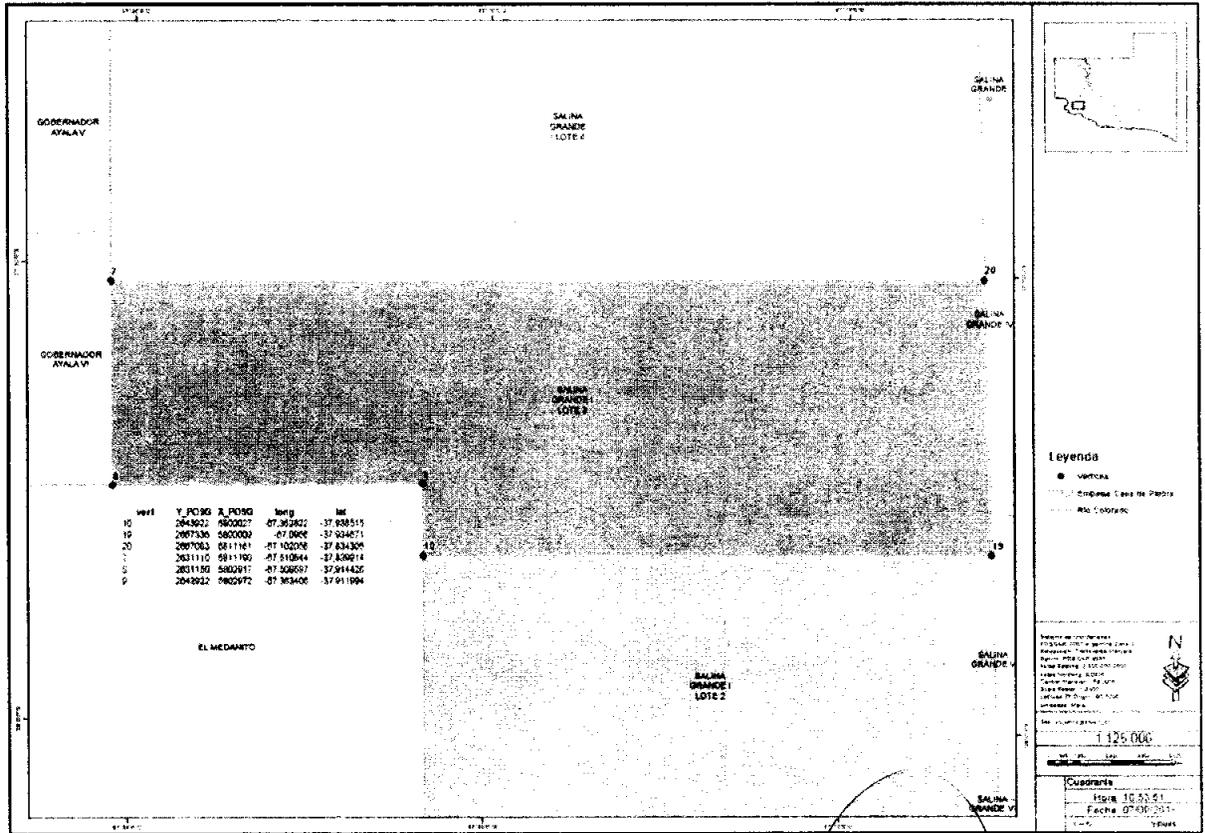
República Argentina
Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa
ANEXO I



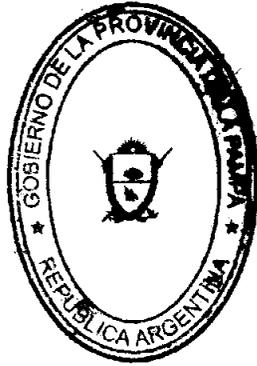
Handwritten signatures and a stamp that reads "S.G.G."

**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**
**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES RAMPEANO"**

República Argentina
Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa



3



ING. CARLOS ALBERTO VERNA
GOBERNADOR DE LA PAMPA

Dr. RICARDO HORACIO MORALES
MINISTRO DE LA PRODUCCION

C.P.N. ERNESTO OSVALDO FRANCO
MINISTRO DE HACIENDA Y FINANZAS

DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS
"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"

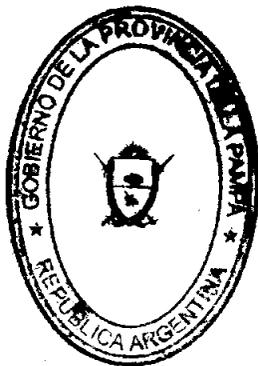
República Argentina
Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

ANEXO II

INVENTARIO

mu

S.G.G.



[Handwritten mark]

DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS

"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"

República Argentina

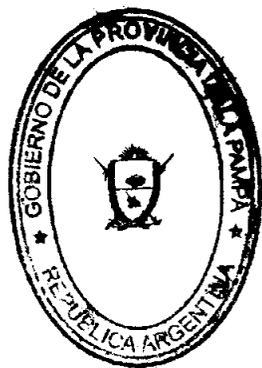
Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

Inventario Área "Salina Grande I"
Según Relevamiento Técnico Ambiental

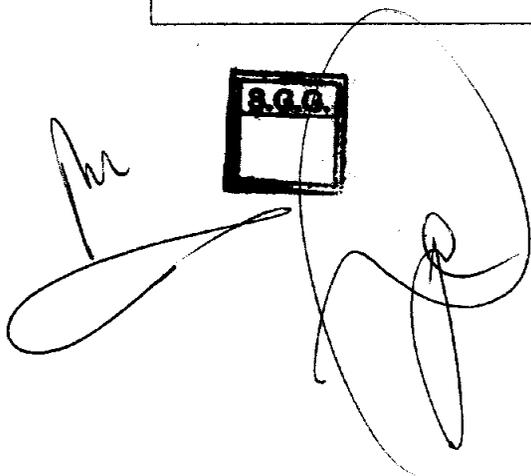
1. Almacén de Materiales:

Es un predio cercado con alambre olímpico, de aproximadamente 3600 m2 de superficie, identificado con cartelería.

- Dentro del mismo se encontraron los siguientes materiales
- 18 soportes para líneas de conducción.
- 50 líneas de conducción de ERFV de 3", 500 psi x 10 m.
- 15 líneas de conducción de ERFV de 3", 500 psi x 5 m.
- 178 caños de producción de diferentes diámetros.
- 18 empalmes de cañería.
- 68 varillas de Bombeo.
- 27 barras.
- AIB desmantelado.
- Motor DEUTZ.



5



**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

Planilla de Inventario de Instalaciones Petroleras Fijas

Instalación	BATERÍA 1		Denominación	BATERÍA 1			
Ubicación	Area Salina Grande I						
Área	SG-I	Empresa	UTE-SG-I	Coordenadas		Sistema de referencia:	WGS 84
Tanques			Cantidad				
Denominación	Tipo	Capacidad [m3]	Marca	Fecha Fabricación	Nº de serie	Estado	Observaciones
TK-1	Almacenamiento	340 m3	COVIN S.A	Año 2011	CO-03-11	BUENO	Completo con hidrocarburos, no cuenta con válvula de presión y vacío.
TK-2	Control	20 m3	COVIN S.A	Año 2012	CO-02-11	BUENO	No cuenta con válvula de presión y vacío.
TK-3	Desvinculado	340 m3				BUENO	No cuenta con válvula de presión y vacío. Desvinculado.
Bombas			Cantidad				
Denominación	Tipo	Capacidad [m3/h]	Marca	Fecha Fabricación	Nº de serie	Estado	Observaciones
WEG	Bomba impulsora		WEG	19/01/2011	1010459826		Sobre platea de hormigón.
Separadores			Cantidad				
Denominación	Tipo	Capacidad [m3/h]	Marca	Fecha Fabricación	Nº de serie	Estado	Observaciones
Separador bifásico	GAS/PETRÓLEO						
Caudalímetros			Cantidad				
Denominación	Tipo	Capacidad [m3/h]	Marca	Fecha Fabricación	Nº de serie	Estado	Observaciones
General de Producción	Másico - Tubo recto				B16.5-M120x2.6		Caudalímetro de 3" - 150 - ANSÍ
Calentadores			Cantidad				
Denominación	Tipo	Capacidad [m3/h]	Marca	Fecha Fabricación	Nº de serie	Estado	Observaciones
Compresores			Cantidad				
Denominación	Tipo	Capacidad [m3/h]	Marca	Fecha Fabricación	Nº de serie	Estado	Observaciones
Generadores Eléctricos			Cantidad				
Denominación	Tipo	Capacidad [KVA]	Marca	Fecha Fabricación	Nº de serie	Estado	Observaciones
Generadores Eléctrico	Generador	35 Kva	Palmero Power Sistem		25607-2	BUENO	Tblero eléctrico asociado.
Generadores Eléctrico	Generador	36 Kva	Palmero Power Sistem		25607-1	BUENO	
Subestaciones de transformación			Cantidad				
Denominación	Tipo	Capacidad [KVA]	Marca	Fecha Fabricación	Nº de serie	Estado	Observaciones
Piletas de Emergencia							
Denominación	Tipo	Capacidad [m ³]	Malla	Cerco perimetral	Estado	Observaciones	
Fosa de Quema							
Denominación	Tipo	Cerco perimetral	Construcción	Estado	Observaciones		
Cartelera de Seguridad							
SI/NO	Tipo	Cerco perimetral	Construcción	Estado	Observaciones		
Si	General	Si	Cerco de malla	Bueno			
Freatímetros							
Denominación	Tipo	Cerco perimetral	Construcción	Estado	Observaciones		
Iluminación Eléctrica							
Tipo	Nº Reflectores	Puesta a tierra	Estado	Observaciones			
Torre	4	Si	Bueno				
Torre	4	Si	Bueno				
Torre	4	Si	Bueno				
Torre	4	Si	Bueno				
Denominación	Tipo	Capacidad [Kg]	Fecha Vencimiento	Estado	Observaciones		
Matafuego	Transportable	10	oct-15	Bueno	Vencido		
Matafuego	Transportable	10	oct-15	Bueno	Vencido		
Matafuego	Transportable	50	oct-15	Bueno	Vencido		



9

[Handwritten signature]



[Large handwritten signature]

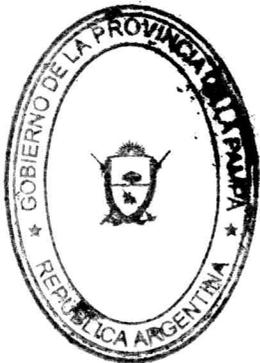
**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

Subsecretaría de Recursos Naturales y Minería Ministerio de La Producción Gobierno de La Pampa		Planilla de Inspección de Pozos y Locaciones							Nombre del Pozo			
		PROVINCIA DE LA PAMPA Instalaciones YACIMIENTO SALINA GRANDE I							ENE.LP.VCdeP.X.1			
Área		Salina Grande I							Perforado: 29/12/2010			
Operador		UTE WERTHEIN-ENERGIAL-PETROCIEL										
Fecha Relevamiento		29/06/2016		TIPO DE SENSIBILIDAD			Muy Alta	Alta	Media			
Estado del pozo		EEF	A	AT	AA	PT	ACU	IA	IG	SUM	ES	Otro
Tipo de pozo		Gasífero	Ambos	Petróleo	Otro							
Sistema de Extracción		BCP	BES	Plunger lift	Gas lift	Rotaflex	AIB	SN				
Tipo de Energía Disponible		Gas-Oil	Gas Natural	Eléctrica	OTRA	(Tipo/Uso)						
Destino del pozo		A satélite (identificar el mismo)				A batería (identif. la misma)			Atanque de otro pozo (identificarlo)			
Coordenadas		Y	2664994.90		X	5760254.40		WGS84				
Factores a evaluar/inspeccionar		Observado		Estado General			Cant.	Observaciones				
Cartelera de Identificación	si	no	bueno	regular	malo							
Cartelera de Seguridad	si	no	bueno	regular	malo							
Cerco perimetral de Pozo	si	no	bueno	regular	malo						No cuenta con cerco perimetral de pozo	
Locación nivelada	si	no	bueno	regular	malo							
Bodega rellena	si	no	bueno	regular	malo							
Protección de bodega	si	no	bueno	regular	malo							
Canaleta perimetral de contención de derrames o Talud de contención	si	no	bueno	regular	malo							
Parada Automática por pérdidas	si	no	bueno	regular	malo							
Telesupervisión de variables	si	no	bueno	regular	malo							
Piletas Asociadas	si	no	bueno	regular	malo							
Tanque de Almacenamiento a nivel	si	no	bueno	regular	malo							
Tanque de Almacenamiento elevado	si	no	bueno	regular	malo							
Cargadero de camiones	si	no	bueno	regular	malo							
By-pass de Cargadero	si	no	Precintado	Sin Precintar	Anulado							
Presión en boca de pozo			Kg/cm ²		psi						Manómetro en boca de pozo	
Línea de conducción asociada	si	no	Material	ERFV	Acero							
Fosa de quema	si	no	bueno	regular	malo							
Derrame de hidrocarburo/manchas de hidrocarburo	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
			Tamaño	pequeño	mediano	grande						
Venteo de gas	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
			Tamaño	pequeño	mediano	grande						
Derrame de agua de coproducción	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
			Tamaño	pequeño	mediano	grande						
Pérdida de lubricantes en equipo de extracción	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
			Tamaño	pequeño	mediano	grande						
Corrosión en equipos de extracción	si	no	bueno	regular	malo							
Corrosión en instalaciones auxiliares	si	no	bueno	regular	malo						Corrosión en boca de pozo	
Residuos o chatarra dispersa	si	no	poco	regular	mucho							
Locación revegetada	si	no	poco	media	alta							
Vegetación afectada por HC	si	no	bajo	medio	alto							
Accesos no autorizados	si	no	bueno	regular	malo							
Presencia líneas de escurrimiento	si	no	bajo	medio	alto							
Fotografiado de la zona de influencia	si	no	Cantidad									
Marca Equipo de Bombeo												
Modelo de Motor de equipo												
Tablero asociado al equipo	si	no	Número									
Dosificador Asociado al pozo	si	no	Tipo		Producto							
			Identificación	si	no	Químico						
Tacho Ecológico	si	no	Estado	bueno	malo							
			Contiene hidrocar	poco	medio	casi lleno						
Separador de motor de equipo	si	no	Estado	bueno	malo							
			Instrumental asociado	Si	no							



Firma y aclaración personal del Gobierno de la Provincia de La Pampa

Bodega de gran tamaño, sin protección, sin tapar y sin cerco (peligro para animales que merodean en la zona). Se observan en locación eses de vovinos y equinos.

[Handwritten signature]

A.G.G.

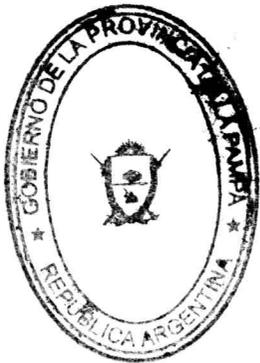
**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

Planilla de Inspeccion de Pozos y Locaciones										Nombre del Pozo					
 GOBIERNO DE LA PAMPA Subsecretaría de Hidrocarburos y Minas Ministerio de La Producción										PROVINCIA DE LA PAMPA Instalaciones YACIMIENTO SALINA GRANDE I			ENE.LP.CdeP.X.2		
Área		Salina Grande I		Perforado: 01/06/2010											
Operador		UTE WERTHEIN-ENERGIAL-PETROCIEL													
Fecha Relevamiento		28/06/2016		TIPO DE SENSIBILIDAD			Muy Alta	Alta	Media						
Estado del pozo		EEF	A	AT	AA	PT	ACU	IA	IG	SUM	ES	Otro			
Tipo de pozo		Gasifero	Ambos	Petróleo	Otro										
Sistema de Extraccion		BCP	BES	Plunger lift	Gas lift	Rotaflex	AIB	SN							
Tipo de Energia Disponible		Gas-Oil	Gas Natural	Eléctrica	OTRA	(Tipo/Uso)									
Destino del pozo		A satelite (identificar el mismo)				A bateria (identif. la misma)			1	Atanque de otro pozo (identificarlo)					
Coordenadas		Y	2644345,6		X	5777237		WGS84							
Factores a evaluar/inspeccionar			Observado		Estado General			Cant.	Observaciones						
Carteleria de Identificacion	si	no	bueno	regular	malo										
Carteleria de Seguridad	si	no	bueno	regular	malo										
Cerco perimetral de Pozo	si	no	bueno	regular	malo										
Locacion nivelada	si	no	bueno	regular	malo										
Bodega rellena	si	no	bueno	regular	malo										
Proteccion de bodega	si	no	bueno	regular	malo										
Canaleta perimetral de contencion de derrames o Talud de contención	si	no	bueno	regular	malo										
Parada Automatica por perdidas	si	no	bueno	regular	malo										
Telesupervision de variables	si	no	bueno	regular	malo										
Piletas Asociadas	si	no	bueno	regular	malo										
Tanque de Almacenamiento a nivel	si	no	bueno	regular	malo										
Tanque de Almacenamiento elevado	si	no	bueno	regular	malo										
Cargadero de camiones	si	no	bueno	regular	malo										
By-pass de Cargadero	si	no	Precintado	Sin Precintar	Anulado										
Presion en boca de pozo			Kg/cm ²	1	psi							Manometro en boca de pozo			
Línea de conducción asociada	si	no	Material	ERFV	Acero										
Fosa de quema	si	no	bueno	regular	malo										
Derrame de hidrocarburo/manchas de hidrocarburo	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo										
			Tamaño	pequeño	mediano	grande									
Venteo de gas	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo										
			Tamaño	pequeño	mediano	grande									
Derrame de agua de coproduccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo										
			Tamaño	pequeño	mediano	grande									
Perdida de lubricantes en equipo de extraccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo										
			Tamaño	pequeño	mediano	grande									
Corrosion en equipos de extraccion	si	no	bueno	regular	malo										
Corrosion en instalaciones auxiliares	si	no	bueno	regular	malo										
Residuos o chatarra dispersa	si	no	poco	regular	mucho										
Locación revegetada	si	no	poco	media	alta										
Vegetación afectada por HC	si	no	bajo	medio	alto										
Accesos no autorizados	si	no	bueno	regular	malo										
Presencia lineas de escurrimiento	si	no	bajo	medio	alto										
Fotografiado de la zona de influencia	si	no	Cantidad												
Marca Equipo de Bombeo	LUFKIN - C228-173-100 Z10023 - 701164														
Modelo de Motor de equipo	DEUTZ - GF4L913 H419737														
Tablero asociado al equipo	si	no	Número												
Dosificador Asociado al pozo	si	no	Tipo		Producto										
			Identificación	si	no	Químico									
Tacho Ecológico	si	no	Estado	bueno	malo										
			Contiene hidrocar	poco	medio	casi lleno									
Separador de motor de equipo	si	no	Estado	bueno	malo										
	Instrumental asociado			Si	no										



3

Firma y aclaración personal del Gobierno de la Provincia de La Pampa

Se retiró zepelin de alimentación de motor de pozo. Contenedor de 5 m3 en locación, con agua e hidrocarburos en su interior, línea de conducción de gas que va a Bateria 1. Separador desvinculado.

[Handwritten signature]



[Handwritten signature]

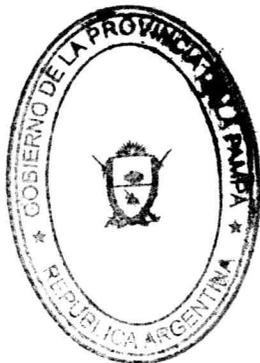
**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

		Planilla de Inspeccion de Pozos y Locaciones						Nombre del Pozo			
GOBIERNO DE LA PAMPA Subsecretaría de Recursos y Minería Ministerio de La Producción		PROVINCIA DE LA PAMPA Instalaciones YACIMIENTO SALINA GRANDE I						ENE.LP.CdeP.X.3			
Área	Salina Grande I	Perforado: 14/12/2010									
Operador	UTE WERTHEIN-ENERGIAL-PETROCIEL										
Fecha Relevamiento	28/06/2016	TIPO DE SENSIBILIDAD			Muy Alta	Alta	Media				
Estado del pozo	EEF	A	AT	AA	PT	ACU	IA	IG	SUM	ES	Otro
Tipo de pozo	Gasifero	Ambos	Petróleo	Otro							
Sistema de Extraccion	BCP	BES	Plunger lift	Gas lift	Rotaflex	AIB	SN				
Tipo de Energia Disponible	Gas-Oil	Gas Natural	Eléctrica	OTRA	(Tipo/Usos)						
Destino del pozo	Asatelite (identificar el mismo)				Bateria (identif. la misma)		1	Atanque de otro pozo (identificarlo)			
Coordenadas	Y	2644418,42		X	5778028,9		WGS84				
Factores a evaluar/inspeccionar		Observado		Estado General			Cant.	Observaciones			
Carteleria de Identificacion	si	no	bueno	regular	malo						
Carteleria de Seguridad	si	no	bueno	regular	malo						
Cerco perimetral de Pozo	si	no	bueno	regular	malo						
Locacion nivelada	si	no	bueno	regular	malo						
Bodega rellena	si	no	bueno	regular	malo						
Proteccion de bodega	si	no	bueno	regular	malo						
Canaleta perimetral de contencion de derrames o Talud de contención	si	no	bueno	regular	malo						
Parada Automatica por perdidas	si	no	bueno	regular	malo						
Telesupervision de variables	si	no	bueno	regular	malo						
Piletas Asociadas	si	no	bueno	regular	malo						
Tanque de Almacenamiento a nivel	si	no	bueno	regular	malo						
Tanque de Almacenamiento elevado	si	no	bueno	regular	malo						
Cargadero de camiones	si	no	bueno	regular	malo						
By-pass de Cargadero	si	no	Precintado	Sin Precintar	Anulado						
Presion en boca de pozo			Kg/cm ²	3	psi						2 Manómetro en boca de pozo y 1 Separador
Línea de conducción asociada	si	no	Material	ERFV	Acero						
Fosa de quema	si	no	bueno	regular	malo						
Derrame de hidrocarburo/manchas de hidrocarburo	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo						En boca de pozo
			Tamaño	pequeño	mediano	grande					
Venteo de gas	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo						
			Tamaño	pequeño	mediano	grande					
Derrame de agua de coproduccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo						
			Tamaño	pequeño	mediano	grande					
Perdida de lubricantes en equipo de extraccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo						
			Tamaño	pequeño	mediano	grande					
Corrosion en equipos de extraccion	si	no	bueno	regular	malo						
Corrosion en instalaciones auxiliares	si	no	bueno	regular	malo						
Residuos o chatarra dispersa	si	no	poco	regular	mucho						
Locación revegetada	si	no	poco	media	alta						
Vegetación afectada por HC	si	no	bajo	medio	alto						
Accesos no autorizados	si	no	bueno	regular	malo						
Presencia lineas de escurrimiento	si	no	bajo	medio	alto						
Fotografiado de la zona de influencia	si	no	Cantidad								
Marca Equipo de Bombeo	LUFKIN - C228-173-100 Z10023 - 701164-L-API 11E0010.6										
Modelo de Motor de equipo	DEUTZ - GF4L913 H419678										
Tablero asociado al equipo	si	no	Número								
Dosificador Asociado al pozo	si	no	Tipo		Producto						
			Identificación	si	no	Químico					
Tacho Ecológico	si	no	Estado	bueno	malo						
			Contiene hidrocar	poco	medio	casi lleno					
Separador de motor de equipo	si	no	Estado	bueno	malo						
			Instrumental asociado	Si	no						



9

Firma y aclaración personal del Gobierno de la Provincia de La Pampa

Se retiró zepelin de alimentación de motor de pozo.

[Handwritten signature]

A.G.G.

[Handwritten signature]

**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

 Planilla de Inspeccion de Pozos y Locaciones		Nombre del Pozo ENE.LP.CdeP.X.4										
Subsecretaría de Hidrocarburos y Minería Ministerio de La Producción Gobierno de La Pampa		PROVINCIA DE LA PAMPA Instalaciones YACIMIENTO SALINA GRANDE I										
Área	Salina Grande I	Perforado: 02/01/2011										
Operador	UTE WERTHEIN-ENERGIAL-PETROCIEL											
Fecha Relevamiento	28/06/2016	TIPO DE SENSIBILIDAD					Muy Alta	Alta	Media			
Estado del pozo	EEF	A	AT	AA	PT	ACU	IA	IG	SUM	ES	Otro	
Tipo de pozo	Gasifero	Ambos	Petróleo	Otro								
Sistema de Extraccion	BCP	BES	Plunger lift	Gas lift	Rotaflex	AIB	SN					
Tipo de Energia Disponible	Gas-Oil	Gas Natural	Eléctrica	OTRA	(Tipo/Uso)							
Destino del pozo	A satelite (identificar el mismo)				Abateria (identif. la misma)			1	Atanque de otro pozo (identificarlo)			
Coordenadas	Y	2644663,7		X	5778488,6			WGS84				
Factores a evaluar/inspeccionar		Observado		Estado General			Cant.	Observaciones				
Carteleria de Identificacion	si	no	bueno	regular	malo							
Carteleria de Seguridad	si	no	bueno	regular	malo							
Cerco perimetral de Pozo	si	no	bueno	regular	malo							
Locacion nivelada	si	no	bueno	regular	malo							
Bodega rellena	si	no	bueno	regular	malo							
Proteccion de bodega	si	no	bueno	regular	malo							
Canaleta perimetral de contencion de derrames o Talud de contención	si	no	bueno	regular	malo							
Parada Automatica por perdidas	si	no	bueno	regular	malo							
Telesupervision de variables	si	no	bueno	regular	malo							
Piletas Asociadas	si	no	bueno	regular	malo							
Tanque de Almacenamiento a nivel	si	no	bueno	regular	malo							
Tanque de Almacenamiento elevado	si	no	bueno	regular	malo							
Cargadero de camiones	si	no	bueno	regular	malo							
By-pass de Cargadero	si	no	Precintado	Sin Precintar	Anulado							
Presion en boca de pozo			Kg/cm ²		1	psi					Manómetro en boca de pozo	
Línea de conduccion asociada	si	no	Material	ERFV	Acero							
Fosa de quema	si	no	bueno	regular	malo							
Derrame de hidrocarburo/manchas de hidrocarburo	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
		Tamaño	pequeño	mediano	grande							
Ventoe de gas	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
		Tamaño	pequeño	mediano	grande							
Derrame de agua de coproduccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
		Tamaño	pequeño	mediano	grande							
Perdida de lubricantes en equipo de extraccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
		Tamaño	pequeño	mediano	grande							
Corrosion en equipos de extraccion	si	no	bueno	regular	malo							
Corrosion en instalaciones auxiliares	si	no	bueno	regular	malo							
Residuos o chatarra dispersa	si	no	poco	regular	mucho							
Locación revegetada	si	no	poco	media	alta							
Vegetación afectada por HC	si	no	bajo	medio	alto							
Accesos no autorizados	si	no	bueno	regular	malo							
Presencia líneas de escurrimiento	si	no	bajo	medio	alto							
Fotografiado de la zona de influencia	si	no	Cantidad									
Marca Equipo de Bombeo	LUFKIN - C228-173-100 Z10027 - 701164-L-API 11E0010.6											
Modelo de Motor de equipo	DEUTZ - GF4L913 H419679											
Tablero asociado al equipo	si	no	Número									
Dosificador Asociado al pozo	si	no	Tipo		Producto							
		Identificación	si	no	Químico							
Tacho Ecológico	si	no	Estado	bueno	malo							
		Contiene hidrocar	poco	medio	casi lleno							
Separador de motor de equipo	si	no	Estado	bueno	malo							
		Instrumental asociado	Si	no								



5

Firma y aclaración personal del Gobierno de la Provincia de La Pampa

Se retiró zepelin de alimentación de motor de pozo.

[Handwritten signature]



[Large handwritten signature]

**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

 Planilla de Inspección de Pozos y Locaciones PROVINCIA DE LA PAMPA Instalaciones YACIMIENTO SALINA GRANDE I		Nombre del Pozo
Área Salina Grande I Perforado: 21/12/2010 Operador UTE WERTHEIN-ENERGIAL-PETROCEL		ENE.LP.CdeP.X.5
Fecha Relevamiento	28/06/2016	TIPO DE SENSIBILIDAD
Estado del pozo	EEF A AT AA	Muy Alta Alta Media
Tipo de pozo	Gasifero Ambos Petróleo Otro	PT ACU IA IG SUM ES Otro
Sistema de Extracción	BCP BES Plunger lift Gas lift	Rotaflex AIB SN
Tipo de Energía Disponible	Gas-Oil Gas Natural Eléctrica OTRA	(Tipo/Uso)
Destino del pozo	A satelite (identificar el mismo) A batería (identif. la misma) 1 Atanque de otro pozo (identificarlo)	
Coordenadas	Y 2644359,7 X 5776788,8	WGS84
Factores a evaluar/inspeccionar	Observado	Estado General Cant. Observaciones
Cartelería de Identificación	si no	bueno regular malo
Cartelería de Seguridad	si no	bueno regular malo
Cerco perimetral de Pozo	si no	bueno regular malo
Locación nivelada	si no	bueno regular malo
Bodega rellena	si no	bueno regular malo
Protección de bodega	si no	bueno regular malo
Canaleta perimetral de contención de derrames o Talud de contención	si no	bueno regular malo
Parada Automática por pérdidas	si no	bueno regular malo
Telesupervisión de variables	si no	bueno regular malo
Piletas Asociadas	si no	bueno regular malo
Tanque de Almacenamiento a nivel	si no	bueno regular malo
Tanque de Almacenamiento elevado	si no	bueno regular malo
Cargadero de camiones	si no	bueno regular malo
By-pass de Cargadero	si no	Precintado Sin Precintar Anulado
Presión en boca de pozo	Kg/cm ²	2 psi Manómetro en boca de pozo y Separador de gas
Línea de conducción asociada	si no	Material ERFV Acero
Fosa de quema	si no	bueno regular malo
Derrame de hidrocarburo/manchas de hidrocarburo	si no	Antigüedad Reciente Antiguo
	Tamaño	pequeño mediano grande
Venteo de gas	si no	Antigüedad Reciente Antiguo
	Tamaño	pequeño mediano grande
Derrame de agua de coproducción	si no	Antigüedad Reciente Antiguo
	Tamaño	pequeño mediano grande
Pérdida de lubricantes en equipo de extracción	si no	Antigüedad Reciente Antiguo
	Tamaño	pequeño mediano grande
Corrosión en equipos de extracción	si no	bueno regular malo
Corrosión en instalaciones auxiliares	si no	bueno regular malo
Residuos o chatarra dispersa	si no	poco regular mucho
Locación revegetada	si no	poco media alta
Vegetación afectada por HC	si no	bajo medio alto
Accesos no autorizados	si no	bueno regular malo
Presencia líneas de escurrimiento	si no	bajo medio alto
Fotografiado de la zona de influencia	si no	Cantidad
Marca Equipo de Bombeo	LUFKIN - C228-173-100 Z10023 - 701163	
Modelo de Motor de equipo	DEUTZ - GF4L913 H419731	
Tablero asociado al equipo	si no	Número
Dosificador Asociado al pozo	si no	Tipo Producto
	Identificación	si no Químico
Tacho Ecológico	si no	Estado bueno malo
	Contiene hidrocar	poco medio casi lleno
Separador de motor de equipo	si no	Estado bueno malo
	Instrumental asociado	Si no Manómetro



9

Firma y aclaración personal del Gobierno de la Provincia de La Pampa

Se retiró zepelin de alimentación de motor de pozo. Colocar tapon en valvula de entrecolumna.

[Handwritten signature]

A.G.G.

[Handwritten signature]

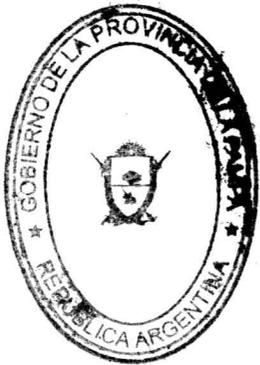
**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

Gobierno de La Pampa		Planilla de Inspección de Pozos y Locaciones										Nombre del Pozo	
Subsecretaría de Hidrocarburos y Minería Ministerio de La Producción		PROVINCIA DE LA PAMPA Instalaciones YACIMIENTO SALINA GRANDE I										ENE.LP.CdeP.X.6	
Área		Salina Grande I										Perforado: 01/02/2011	
Operador		UTE WERTHEIN-ENERGIAL-PETROCIEL											
Fecha Relevamiento		28/06/2016											
Estado del pozo		TIPO DE SENSIBILIDAD											
Tipo de pozo		Muy Alta Alta Media											
Sistema de Extracción		EEF A AT AA PT ACU IA IG SUM ES Otro											
Tipo de Energía Disponible		Gasífero Ambos Petróleo Otro											
Destino del pozo		BCP BES Plunger lift Gas lift Rotaflex AIB SN											
Coordenadas		Gas-Oil Gas Natural Eléctrica OTRA (Tipo/Uso)											
Factores a evaluar/inspeccionar		Asatelite (identificar el mismo) Abateria (identif. la misma) 1 Atanque de otro pozo (identificarlo)											
Observado		Y 2645539,4 X 5778735,8 WGS84											
Estado General												Cant. Observaciones	
Cartelera de Identificación	si	no	bueno	regular	malo								
Cartelera de Seguridad	si	no	bueno	regular	malo								
Cerco perimetral de Pozo	si	no	bueno	regular	malo							Reducida	
Locacion nivelada	si	no	bueno	regular	malo								
Bodega rellena	si	no	bueno	regular	malo								
Proteccion de bodega	si	no	bueno	regular	malo								
Canaleta perimetral de contencion de derrames o Talud de contención	si	no	bueno	regular	malo							Borrada	
Parada Automatica por perdidas	si	no	bueno	regular	malo								
Telesupervision de variables	si	no	bueno	regular	malo								
Piletas Asociadas	si	no	bueno	regular	malo								
Tanque de Almacenamiento a nivel	si	no	bueno	regular	malo								
Tanque de Almacenamiento elevado	si	no	bueno	regular	malo								
Cargadero de camiones	si	no	bueno	regular	malo								
By-pass de Cargadero	si	no	Precintado	Sin Precintar	Anulado								
Presion en boca de pozo			Kg/cm ²		psi								
Línea de conducción asociada	si	no	Material	ERFV	Acero								
Fosa de quema	si	no	bueno	regular	malo								
Derrame de hidrocarburo/manchas de hidrocarburo	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo								
			Tamaño	pequeño	mediano	grande							
Venteo de gas	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo								
			Tamaño	pequeño	mediano	grande							
Derrame de agua de coproduccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo								
			Tamaño	pequeño	mediano	grande							
Perdida de lubricantes en equipo de extraccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo								
			Tamaño	pequeño	mediano	grande							
Corrosion en equipos de extraccion	si	no	bueno	regular	malo								
Corrosion en instalaciones auxiliares	si	no	bueno	regular	malo								
Residuos o chatarra dispersa	si	no	poco	regular	mucho								
Locación revegetada	si	no	poco	media	alta								
Vegetación afectada por HC	si	no	bajo	medio	alto								
Accesos no autorizados	si	no	bueno	regular	malo								
Presencia lineas de escurrimiento	si	no	bajo	medio	alto								
Fotografiado de la zona de influencia	si	no	Cantidad										
Marca Equipo de Bombeo													
Modelo de Motor de equipo													
Tablero asociado al equipo	si	no	Número										
Dosificador Asociado al pozo	si	no	Tipo		Producto								
			Identificación	si	no	Químico							
Tacho Ecológico	si	no	Estado	bueno	malo								
			Contiene hidrocar	poco	medio	casi lleno							
Separador de motor de equipo	si	no	Estado	bueno	malo								
			Instrumental asociado	Si	no								



g

[Handwritten signature]

I.G.G.

[Handwritten signature]

Firma y aclaración personal del Gobierno de la Provincia de La Pampa

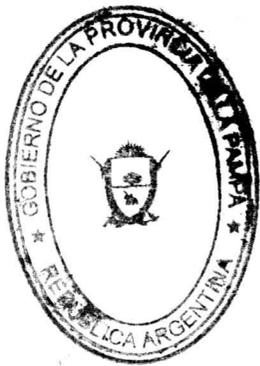
**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

 Gobierno de La Pampa		Planilla de Inspección de Pozos y Locaciones PROVINCIA DE LA PAMPA Instalaciones YACIMIENTO SALINA GRANDE I						Nombre del Pozo ENE.LP.CdeP.X.10			
Área	Salina Grande I		Perforado: 23/01/2011								
Operador	UTE WERTHEIN-ENERGIAL-PETROCIEL										
Fecha Relevamiento	28/06/2016		TIPO DE SENSIBILIDAD			Muy Alta	Alta	Media			
Estado del pozo	EEF	A	AT	AA	PT	ACU	IA	IG	SUM	ES	Otro
Tipo de pozo	Gasífero	Ambos	Petróleo	Otro							
Sistema de Extracción	BCP	BES	Plunger lift	Gas lift	Rotaflex	AIB	SN				
Tipo de Energía Disponible	Gas-Oil	Gas Natural	Eléctrica	OTRA	(Tipo/Usos)						
Destino del pozo	Asatelite (identificar el mismo)			Abateria (identif. la misma)			1	Atanque de otro pozo (identificarlo)			
Coordenadas	Y	2645184,9	X	5778374,5	WGS84						
Factores a evaluar/inspeccionar		Observado		Estado General			Cant.	Observaciones			
Cartelería de Identificación	si	no	bueno	regular	malo						
Cartelería de Seguridad	si	no	bueno	regular	malo						
Cerco perimetral de Pozo	si	no	bueno	regular	malo						
Locacion nivelada	si	no	bueno	regular	malo						
Bodega rellena	si	no	bueno	regular	malo						
Proteccion de bodega	si	no	bueno	regular	malo						
Canaleta perimetral de contencion de derrames o Talud de contención	si	no	bueno	regular	malo						
Parada Automatica por perdidas	si	no	bueno	regular	malo						
Telesupervision de variables	si	no	bueno	regular	malo						
Piletas Asociadas	si	no	bueno	regular	malo						
Tanque de Almacenamiento a nivel	si	no	bueno	regular	malo						
Tanque de Almacenamiento elevado	si	no	bueno	regular	malo						
Cargadero de camiones	si	no	bueno	regular	malo						
By-pass de Cargadero	si	no	Precintado	Sin Precintar	Anulado						
Presion en boca de pozo			Kg/cm ²	1	psi						Manometro en boca de pozo
Línea de conducción asociada	si	no	Material	ERFV	Acero						
Fosa de quema	si	no	bueno	regular	malo						
Derrame de hidrocarburo/manchas de hidrocarburo	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo						
			Tamaño	pequeño	mediano	grande					
Venteo de gas	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo						
			Tamaño	pequeño	mediano	grande					
Derrame de agua de coproduccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo						
			Tamaño	pequeño	mediano	grande					
Perdida de lubricantes en equipo de extraccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo						
			Tamaño	pequeño	mediano	grande					
Corrosion en equipos de extraccion	si	no	bueno	regular	malo						
Corrosion en instalaciones auxiliares	si	no	bueno	regular	malo						
Residuos o chatarra dispersa	si	no	poco	regular	mucho						
Locación revegetada	si	no	poco	media	alta						
Vegetación afectada por HC	si	no	bajo	medio	alto						
Accesos no autorizados	si	no	bueno	regular	malo						
Presencia líneas de escurrimiento	si	no	bajo	medio	alto						
Fotografiado de la zona de influencia	si	no	Cantidad								
Marca Equipo de Bombeo	LUFKIN - C228-173-100 Z10024 - 701163-L-API 11E0010.6										
Modelo de Motor de equipo	DEUTZ - GF4L913 H419364										
Tablero asociado al equipo	si	no	Número								
Dosificador Asociado al pozo	si	no	Tipo		Producto						
			Identificación	si	no	Químico					
Tacho Ecológico	si	no	Estado	bueno	malo						
			Contiene hidrocar	poco	medio	casi lleno					
Separador de motor de equipo	si	no	Estado	bueno	malo						
			Instrumental asociado	Si	no						



Firma y aclaración personal del Gobierno de la Provincia de La Pampa

Se retiró zepelin de alimentación de motor de pozo.

M

**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

		PROVINCIA DE LA PAMPA Instalaciones YACIMIENTO SALINA GRANDE I						ENE.LP.CdeP.X.11			
Área	Salina Grande I		Perforado: 19/02/2011								
Operador	UTE WERTHEIN-ENERGIAL-PETROCIEL										
Fecha Relevamiento	28/06/2016		TIPO DE SENSIBILIDAD			Muy Alta	Alta	Media			
Estado del pozo	EEF	A	AT	AA	PT	ACU	IA	IG	SUM	ES	Otro
Tipo de pozo	Gasífero	Ambos	Petróleo	Otro							
Sistema de Extracción	BCP	BES	Plunger lift	Gas lift	Rotaflex	AIB	SN				
Tipo de Energía Disponible	Gas-Oil	Gas Natural	Eléctrica	OTRA	(Tipo/Uso)						
Destino del pozo	A satélite (identificar el mismo)				Batería (identif. la misma)		1	Atanque de otro pozo (identificarlo)			
Coordenadas	Y	2644161,2		X	5778696,1		WGS84				
Factores a evaluar/inspeccionar		Observado		Estado General			Cant.	Observaciones			
Cartelería de Identificación		si	no	bueno	regular	malo					
Cartelería de Seguridad		si	no	bueno	regular	malo					
Cercos perimetral de Pozo		si	no	bueno	regular	malo					
Locación nivelada		si	no	bueno	regular	malo					
Bodega rellena		si	no	bueno	regular	malo					
Protección de bodega		si	no	bueno	regular	malo					
Canaleta perimetral de contención de derrames o Talud de contención		si	no	bueno	regular	malo					
Parada Automática por pérdidas		si	no	bueno	regular	malo					
Telesupervisión de variables		si	no	bueno	regular	malo					
Piletas Asociadas		si	no	bueno	regular	malo					
Tanque de Almacenamiento a nivel		si	no	bueno	regular	malo					
Tanque de Almacenamiento elevado		si	no	bueno	regular	malo					
Cargadero de camiones		si	no	bueno	regular	malo					
By-pass de Cargadero		si	no	Precintado	Sin Precintar	Anulado					
Presión en boca de pozo				Kg/cm ²	2	psi		Manómetro en boca de pozo y Separador			
Línea de conducción asociada		si	no	Material	ERFV	Acero					
Fosa de quema		si	no	bueno	regular	malo					
Derrame de hidrocarburo/manchas de hidrocarburo		si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo					
				Tamaño	pequeño	mediano	grande				
Venteo de gas		si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo					
				Tamaño	pequeño	mediano	grande				
Derrame de agua de coproducción		si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo					
				Tamaño	pequeño	mediano	grande				
Pérdida de lubricantes en equipo de extracción		si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo					
				Tamaño	pequeño	mediano	grande				
Corrosión en equipos de extracción		si	no	bueno	regular	malo					
Corrosión en instalaciones auxiliares		si	no	bueno	regular	malo					
Residuos o chatarra dispersa		si	no	poco	regular	mucho					
Locación revegetada		si	no	poco	media	alta					
Vegetación afectada por HC		si	no	bajo	medio	alto					
Accesos no autorizados		si	no	bueno	regular	malo					
Presencia líneas de escurrimiento		si	no	bajo	medio	alto					
Fotografiado de la zona de influencia		si	no	Cantidad							
Marca Equipo de Bombeo		LUFKIN - M320-256-120 U9573 - 701065-L-API 11E0010.6									
Modelo de Motor de equipo		DEUTZ - GF4L913 H419676 04234254 RY									
Tablero asociado al equipo		si	no	Número							
Dosificador Asociado al pozo		si	no	Tipo	Producto						
				Identificación	si	no	Químico				
Tacho Ecológico		si	no	Estado	bueno	malo					
				Contiene hidrocar	poco	medio	casi lleno				
Separador de motor de equipo		si	no	Estado	bueno	malo					
				Instrumental asociado	Si	no	Manometro				



Firma y aclaración personal del Gobierno de la Provincia de La Pampa

Se retiró zepelín de alimentación de motor de pozo.

[Handwritten signature]



[Handwritten signature]

**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

Gobierno de La Pampa		Planilla de Inspeccion de Pozos y Locaciones							Nombre del Pozo		
PROVINCIA DE LA PAMPA Instalaciones YACIMIENTO SALINA GRANDE I									ENE.LP.CdeP.X.12		
Área	Salina Grande I	Perforado: Febrero de 2013									
Operador	UTE WERTHEIN-ENERGIAL-PETROCIEL										
Fecha Relevamiento	28/06/2016	TIPO DE SENSIBILIDAD			Muy Alta	Alta	Media				
Estado del pozo	EEF	A	AT	AA	PT	ACU	IA	IG	SUM	ES	Otro
Tipo de pozo	Gasifero	Ambos	Petróleo	Otro							
Sistema de Extraccion	BCP	BES	Plunger lift	Gas lift	Rotaflex	AIB	SN				
Tipo de Energia Disponible	Gas-Oil	Gas Natural	Eléctrica	OTRA	(Tipo/Uso)						
Destino del pozo	A satelite (identificar el mismo)				Abateria (identif. la misma)		1	Atanque de otro pozo (identificarlo)			
Coordenadas	Y	2645224	X	577453	WGS84						
Factores a evaluar/inspeccionar		Observado		Estado General			Cant.	Observaciones			
Carteleria de Identificacion	si	no	bueno	regular	malo						
Carteleria de Seguridad	si	no	bueno	regular	malo						
Cerco perimetral de Pozo	si	no	bueno	regular	malo						
Locacion nivelada	si	no	bueno	regular	malo						
Bodega rellena	si	no	bueno	regular	malo						
Proteccion de bodega	si	no	bueno	regular	malo						
Canaleta perimetral de contencion de derrames o Talud de contención	si	no	bueno	regular	malo						Borrada
Parada Automatica por perdidas	si	no	bueno	regular	malo						
Telesupervision de variables	si	no	bueno	regular	malo						
Piletas Asociadas	si	no	bueno	regular	malo						
Tanque de Almacenamiento a nivel	si	no	bueno	regular	malo						
Tanque de Almacenamiento elevado	si	no	bueno	regular	malo						
Cargadero de camiones	si	no	bueno	regular	malo						
By-pass de Cargadero	si	no	Precintado	Sin Precintar	Anulado						
Presion en boca de pozo			Kg/cm ²	2	psi						Manómetro en BES y en linea de gas
Linea de conducción asociada	si	no	Material	ERFV	Acero						
Fosa de quema	si	no	bueno	regular	malo						
Derrame de hidrocarburo/manchas de hidrocarburo	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo						Gas-oil y lubricantes en locacion
Venteo de gas	Tamaño		pequeño	mediano	grande						
	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo						
Derrame de agua de coproduccion	Tamaño		pequeño	mediano	grande						
	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo						
Perdida de lubricantes en equipo de extraccion	Tamaño		pequeño	mediano	grande						
	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo						
Corrosion en equipos de extraccion	si	no	bueno	regular	malo						
Corrosion en instalaciones auxiliares	si	no	bueno	regular	malo						
Residuos o chatarra dispersa	si	no	poco	regular	mucho						
Locación revegetada	si	no	poco	media	alta						
Vegetación afectada por HC	si	no	bajo	medio	alto						
Accesos no autorizados	si	no	bueno	regular	malo						
Presencia lineas de escurrimiento	si	no	bajo	medio	alto						
Fotografiado de la zona de influencia	si	no	Cantidad								
Marca Equipo de Bombeo	Bomba Electrosumergible VECTOR.										
Modelo de Motor de equipo											
Tablero asociado al equipo	si	no	Número								
Dosificador Asociado al pozo	si	no	Tipo		Producto						
	Identificación		si	no	Químico						
Tacho Ecológico	si	no	Estado	bueno	malo						
	Contiene hidrocar		poco	medio	casi lleno						
Separador de motor de equipo	si	no	Estado	bueno	malo						
	Instrumental asociado			Si	no						



Firma y aclaración personal del Gobierno de la Provincia de La Pampa

Se retiró zepelín de alimentación de grupo electrogeno. Se retiró grupo electrogeno. En costado de locación se encuentran 4 líneas de conducción ERFV 3" DE 10 m c/u. 3 líneas de conducción de 3" por 6 m

[Handwritten signature]

A.C.G.

[Handwritten signature]

**DONAR ORGANOS.
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

		Planilla de Inspeccion de Pozos y Locaciones						Nombre del Pozo				
Subsecretaría de Hidrocarburos y Minería Ministerio de La Producción Gobierno de La Pampa		PROVINCIA DE LA PAMPA Instalaciones YACIMIENTO SALINA GRANDE I						ENE.LP.CdeP.X.14				
Área Salina Grande I		Perforado: 21/03/2012										
Operador UTE WERTHEIN-ENERGIAL-PETROCIEL												
Fecha Relevamiento 28/06/2016		TIPO DE SENSIBILIDAD						Muy Alta Alta Media				
Estado del pozo		EEF	A	AT	AA	PT	ACU	IA	IG	SUM	ES	Otro
Tipo de pozo		Gasifero	Ambos	Petróleo	Otro							
Sistema de Extraccion		BCP	BES	Plunger lift	Gas lift	Rotaflex	AIB	SN				
Tipo de Energia Disponible		Gas-Oil	Gas Natural	Eléctrica	OTRA	(Tipo/Uso)						
Destino del pozo		Asatelite (identificar el mismo)			Abateria (identif. la misma)		1 Atanque de otro pozo (identificarlo)					
Coordenadas		Y	2644634	X	5776039	WGS84						
Factores a evaluar/inspeccionar		Observado			Estado General			Cant.		Observaciones		
Carteleria de Identificacion	si	no	bueno	regular	malo							
Carteleria de Seguridad	si	no	bueno	regular	malo							
Cerco perimetral de Pozo	si	no	bueno	regular	malo							
Locacion nivelada	si	no	bueno	regular	malo							
Bodega rellena	si	no	bueno	regular	malo							
Proteccion de bodega	si	no	bueno	regular	malo							
Canaleta perimetral de contencion de derrames o Talud de contención	si	no	bueno	regular	malo							
Parada Automatica por perdidas	si	no	bueno	regular	malo							
Telesupervision de variables	si	no	bueno	regular	malo							
Piletas Asociadas	si	no	bueno	regular	malo							
Tanque de Almacenamiento a nivel	si	no	bueno	regular	malo							
Tanque de Almacenamiento elevado	si	no	bueno	regular	malo							
Cargadero de camiones	si	no	bueno	regular	malo							
By-pass de Cargadero	si	no	Precintado	Sin Precintar	Anulado							
Presion en boca de pozo			Kg/cm²	2	psi						Manómetro en boca de pozo y Separador de gas	
Linea de conducción asociada	si	no	Material	ERFV	Acero							
Fosa de quema	si	no	bueno	regular	malo							
Derrame de hidrocarburo/manchas de hidrocarburo	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
			Tamaño	pequeño	mediano	grande						
Venteo de gas	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
			Tamaño	pequeño	mediano	grande						
Derrame de agua de coproduccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
			Tamaño	pequeño	mediano	grande						
Perdida de lubricantes en equipo de extraccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
			Tamaño	pequeño	mediano	grande						
Corrosion en equipos de extraccion	si	no	bueno	regular	malo							
Corrosion en instalaciones auxiliares	si	no	bueno	regular	malo						Corrosion en boca de pozo	
Residuos o chatarra dispersa	si	no	poco	regular	mucho							
Locación revegetada	si	no	poco	media	alta							
Vegetación afectada por HC	si	no	bajo	medio	alto							
Accesos no autorizados	si	no	bueno	regular	malo							
Presencia lineas de escurrimiento	si	no	bajo	medio	alto							
Fotografiado de la zona de influencia	si	no	Cantidad									
Marca Equipo de Bombeo	LUFKIN - 0228-173-100 N° 10081 - 701172											
Modelo de Motor de equipo	DEUTZ - GF4L91317419677 - 04234254 RY											
Tablero asociado al equipo	si	no	Número									
Dosificador Asociado al pozo	si	no	Tipo		Producto							
			Identificación	si	no	Químico						
Tacho Ecológico	si	no	Estado	bueno	malo							
			Contiene hidrocar	poco	medio	casi lleno						
Separador de motor de equipo	si	no	Estado	bueno	malo						Manometrico	
			Instrumental asociado	Si	no							



Firma y aclaración personal del Gobierno de la Provincia de La Pampa

Se retiro zepelin de alimentación de motor de pozo.

M


**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

		Planilla de Inspeccion de Pozos y Locaciones						Nombre del Pozo				
GOBIERNO DE LA PAMPA Subsecretaría de Hidrocarburos y Minería Ministerio de La Producción		PROVINCIA DE LA PAMPA Instalaciones YACIMIENTO SALINA GRANDE I						ENE.LP.CdeP.X.15				
Área Salina Grande I Perforado: 28/02/2011												
Operador UTE WERTHEIN-ENERGIAL-PETROCEL												
Fecha Relevamiento 28/06/2016		TIPO DE SENSIBILIDAD			Muy Alta	Alta	Media					
Estado del pozo		EEF	A	AT	AA	PT	ACU	IA	IG	SUM	ES	Otro
Tipo de pozo		Gasifero	Ambos	Petróleo	Otro							
Sistema de Extraccion		BCP	BES	Plunger lift	Gas lift	Rotaflex	AIB	SN				
Tipo de Energia Disponible		Gas-Oil	Gas Natural	Eléctrica	OTRA	(Tipo/Uso)						
Destino del pozo		A satelite (identificar el mismo)			A bateria (identif. la misma)			1	Atanque de otro pozo (identificarlo)			
Coordenadas		Y	2644636,9		X	5779046,3		WGS84				
Factores a evaluar/inspeccionar		Observado			Estado General			Cant.	Observaciones			
Carteleria de Identificacion	si	no	bueno	regular	malo							
Carteleria de Seguridad	si	no	bueno	regular	malo							
Cerco perimetral de Pozo	si	no	bueno	regular	malo							
Locacion nivelada	si	no	bueno	regular	malo							
Bodega rellena	si	no	bueno	regular	malo							
Proteccion de bodega	si	no	bueno	regular	malo							
Canaleta perimetral de contencion de derrames o Talud de contención	si	no	bueno	regular	malo							
Parada Automatica por perdidas	si	no	bueno	regular	malo							
Telesupervision de variables	si	no	bueno	regular	malo							
Piletas Asociadas	si	no	bueno	regular	malo							
Tanque de Almacenamiento a nivel	si	no	bueno	regular	malo							
Tanque de Almacenamiento elevado	si	no	bueno	regular	malo							
Cargadero de camiones	si	no	bueno	regular	malo							
By-pass de Cargadero	si	no	Precintado	Sin Precintar	Anulado							
Presion en boca de pozo			Kg/cm ²	1	psi							Manómetro en Separador
Línea de conducción asociada	si	no	Material	ERFV	Acero							
Fosa de quema	si	no	bueno	regular	malo							
Derrame de hidrocarburo/manchas de hidrocarburo	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
			Tamaño	pequeño	mediano	grande						
Ventoe de gas	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
			Tamaño	pequeño	mediano	grande						
Derrame de agua de coproduccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
			Tamaño	pequeño	mediano	grande						
Perdida de lubricantes en equipo de extraccion	si	no	Antigüedad	Reciente	Antiguo							
			Tamaño	pequeño	mediano	grande						
Corrosion en equipos de extraccion	si	no	bueno	regular	malo							
Corrosion en instalaciones auxiliares	si	no	bueno	regular	malo							
Residuos o chatarra dispersa	si	no	poco	regular	mucho							
Locación revegetada	si	no	poco	media	alta							
Vegetación afectada por HC	si	no	bajo	medio	alto							
Accesos no autorizados	si	no	bueno	regular	malo							
Presencia lineas de escurrimiento	si	no	bajo	medio	alto							
Fotografiado de la zona de influencia	si	no	Cantidad									
Marca Equipo de Bombeo	LUFKIN - C228-173-100 Z10080 - 701172-L-API 11E0010.6											
Modelo de Motor de equipo	DEUTZ - GF4L913 H419364											
Tablero asociado al equipo	si	no	Número									
Dosificador Asociado al pozo	si	no	Tipo		Producto							
			Identificación	si	no	Químico						
Tacho Ecológico	si	no	Estado	bueno	malo							
			Contiene hidrocar	poco	medio	casi lleno						
Separador de motor de equipo	si	no	Estado	bueno	malo							Manómetro
			Instrumental asociado	Si	no							



3

Firma y aclaración personal del Gobierno de la Provincia de La Pampa

Se retiró zepelin de alimentación de motor de pozo. Medidor de presión en separador.



Handwritten signatures and notes at the bottom of the page.

**DONAR ORGANOS
ES SALVAR VIDAS**

**"EL RIO ATUEL TAMBIEN
ES PAMPEANO"**

República Argentina

Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa

ANEXO III

INVERSIONES

PLAN DE TRABAJOS

TAREAS E INVERSIONES PARA EL ÁREA SALINA GRANDE I

a) El CONTRATISTA deberá realizar en el Período Exploratorio, obligatoriamente las tareas que se describen a continuación:

50 Km2 de Línea Sísmica 3D por cada lote (II y III)

1 Pozo hasta 1500 m.b.b.d.p. perforado por cada lote (II y III)

Tales tareas deberán ser cumplimentadas y ejecutadas en forma obligatoria por el CONTRATISTA, aun cuando fuera declarado comercialmente explotable el yacimiento.-



[Handwritten signature]
Dr. RICARDO HORACIO MORALEJO
MINISTRO DE LA PRODUCCION



[Handwritten signature]
ING. CARLOS ALBERTO VERNA
GOBERNADOR DE LA PAMPA

[Handwritten signature]
C.P.N. ERNESTO OSVALDO FRANCO
MINISTRO DE HACIENDA Y FINANZAS