



ANEXOS



Registro Provincial de Prestadores Ambientales de EySA SRL



RAWSON, 21 NOV 2013

VISTO:

El Expediente N° 0320-MAyCDS-07 y la Disposición N° 296/11-SGAYDS; y

CONSIDERANDO:

Que por el Expediente citado en el Visto la empresa ESTUDIOS Y SERVICIOS AMBIENTALES S.R.L., solicita la renovación de la inscripción en el Registro Provincial de Prestadores de Consultoría Ambiental en la categoría "Consultoría Ambiental" y la inscripción en la categoría "Expertos Ambientales de la Industria Petrolera";

Que el artículo 2° del Decreto 39/2013 establece: "El Registro Provincial de Prestadores de Consultoría Ambiental se compondrá a su vez de cuatro categorías: Consultoría Ambiental, Expertos Ambientales de la Industria Petrolera, Actividad Minera - minerales de primera y segunda categoría, y Actividad Minera - minerales de tercera categoría";

Que de acuerdo al artículo 24° y 25° del Decreto 39/2013 las personas físicas y/o jurídicas inscriptas con anterioridad a la fecha del presente Decreto, serán reempadronadas al nuevo Registro de Prestadores de Consultoría Ambiental en la categoría correspondiente, teniendo un plazo de UN (1) año a partir de su renovación para cumplimentar con los requisitos contemplados en el presente;

Que los profesionales que integran el grupo para la categoría "Consultoría Ambiental" son: en calidad de responsable técnico el Licenciado en Gestión Ambiental Daniel Alejandro WARTON, D.N.I. 30.605.559; el Licenciado en Ciencias Geológicas Fernando VALDOVINO, D.N.I. 16.206.305; la Ingeniera Ambiental María Leonor AZAGRA, D.N.I. 26.632.478; el Licenciado en Diagnóstico y Gestión Ambiental Ismael Alberto GARCÍA, D.N.I. 26.901.754; el Ingeniero en Ecología Federico WERNER, D.N.I. 27.590.912; la Licenciada en Geología Melina Gisela SANTOMAURO, D.N.I. 29.718.611; la Ingeniera Ambiental María Eugenia ZANDUETA, D.N.I. 24.820.593 y la Licenciada en Economía Marta del Carmen CÓRDOBA, D.N.I. 4.403.542;

Que los profesionales que integran el grupo para la categoría "Expertos Ambientales de la Industria Petrolera" son: en calidad de responsable técnico el Licenciado en Gestión Ambiental Daniel Alejandro WARTON, D.N.I. 30.605.559; la Ingeniera Ambiental María Leonor AZAGRA, D.N.I. 26.632.478; el Licenciado en Diagnóstico y Gestión Ambiental Ismael Alberto GARCÍA, D.N.I. 26.901.754; el Ingeniero en Ecología Federico WERNER, D.N.I. 27.590.912 y la Licenciada en Geología Melina Gisela SANTOMAURO, D.N.I. 29.718.611;

Que el Señor Director de Registros y Sistemas de Información Ambiental, mediante Nota N° 188/13/DRySIA-DGGA, de fecha 30 de Octubre de 2013, expresa que: " ...en relación al trámite de solicitud de renovación e inscripción de la empresa ESTUDIOS Y SERVICIOS AMBIENTALES S.R.L. en el Registro Provincial de Prestadores de Consultoría Ambiental... por el título universitario, perfil profesional y la formación académica de su responsable técnico, el perfil profesional de los integrantes del grupo de trabajo y los antecedentes laborales declarados por la empresa, sugiero se le renueve la inscripción para la categoría 'Consultoría Ambiental', se la inscriba en la categoría 'Expertos Ambientales de la Industria Petrolera' y sea reempadronada con el número 086 del mencionado registro... ";

Que la Dirección General de Asesoría Legal y Normativa Ambiental ha tomado intervención en el presente trámite;

POR ELLO:

Gabriela Alejandrina ANDRADE
ABOGADA
AC Jefatura Departamento Letrado
Dirección General Asesoría Legal
y Normativa Ambiental
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable

Farm. Irma Elida Lacalle
Dirección General de Gestión Ambiental
MAyCDS
Provincia del Chubut

Dr. Ariel Orlando Corzo
Subsecretaría de Gestión Ambiental
y Desarrollo Sustentable
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable
Provincia del Chubut

//...



Biod. Pedro Barbo Williams
DIRECTOR DE REGISTROS Y
SISTEMAS DE INFORMACION
AMBIENTAL
M.A. Y C.D.S.

//2.-

ES COPIA FIEL
DEL ORIGINAL

EL SUBSECRETARIO DE GESTIÓN AMBIENTAL
Y DESARROLLO SUSTENTABLE

DISPONE:

Artículo 1°.- RENUÉVESE la inscripción para la categoría "Consultoría Ambiental", INSCRÍBASE en la categoría "Expertos Ambientales de la Industria Petrolera" y REEMPADRÓNESE con el N° 086 en el Registro Provincial de Prestadores de Consultoría Ambiental a la empresa ESTUDIOS Y SERVICIOS AMBIENTALES S.R.L. con sede social en calle Alicia Moreau de Justo N° 750, 2° 212 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires y oficina técnico comercial declarada en la Provincia del Chubut en calle Río Pico N° 83 de la localidad de Rada Tilly, teniendo un plazo de UN (1) año a partir de su renovación para cumplimentar con los requisitos contemplados en el Decreto 39/2013.-

Artículo 2°.- Los profesionales que conforman los grupos de trabajo se detallan en el Anexo I para la categoría "Consultoría Ambiental" y en el Anexo II para la categoría "Expertos Ambientales de la Industria Petrolera", Anexos que forman parte integrante de la presente Disposición. Los profesionales integrantes deberán mantenerse actualizados y capacitarse periódicamente en temas ambientales, cumplimentando junto con la empresa los deberes establecidos en los artículos 12°, 15° y 16° del Decreto 39/2013, bajo apercibimiento de ley.-

Artículo 3°.- La empresa ESTUDIOS Y SERVICIOS AMBIENTALES S.R.L. deberá confeccionar los documentos ambientales que presente bajo su exclusiva responsabilidad y en función de las incumbencias profesionales determinadas para cada uno de los títulos universitarios de los profesionales que integran el grupo de trabajo, de acuerdo a la categoría en la que fue inscripta, debiendo acompañar copia de las mismas en cada presentación.-

Artículo 4°.- La presente disposición será refrendada por la Señora Directora General de Gestión Ambiental.-

Artículo 5°.- Regístrese, notifíquese a la empresa, dese al Boletín Oficial para su publicación y cumplido, ARCHÍVESE.-

Gabriela Alejandrina ANDRADE
ABOGADA
A/C Jefatura Departamento Letrado
Dirección General Asesoría Legal
y Normativa Ambiental
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable

Farm. Irma Elida Lacalle
Dirección General de Gestión Ambiental
M.AyCDS
Provincia del Chubut

Dr. Ariel Orlando Lombardi
Subsecretario de Gestión Ambiental
y Desarrollo Sustentable
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable
Provincia del Chubut

DISPOSICION N° 257 /13-SGAyDS.-



Blog: Pablo Barba Williams
DIRECCIÓN DE RELACIONES
SISTEMAS DE INFORMACIÓN
AMBIENTAL
M.A. Y C.D.S.
113.-

ES COPIA FIEL
DEL ORIGINAL

ANEXO I: "PROFESIONALES DEL GRUPO DE TRABAJO"

Categoría "Consultoría Ambiental"

- 1- Licenciado en Gestión Ambiental Daniel Alejandro WARTON, D.N.I. 30.605.559, en calidad de Responsable Técnico.
- 2- Licenciado en Ciencias Geológicas Fernando VALDOVINO, D.N.I. 16.206.305,
- 3- Ingeniera Ambiental María Leonor AZAGRA, D.N.I. 26.632.478,
- 4- Licenciado en Diagnóstico y Gestión Ambiental Ismael Alberto GARCÍA, D.N.I. 26.901.754,
- 5- Ingeniero en Ecología Federico WERNER, D.N.I. 27.590.912,
- 6- Licenciada en Geología Melina Gisela SANTOMAURO, D.N.I. 29.718.611,
- 7- Ingeniera Ambiental María Eugenia ZANDUETA, D.N.I. 24.820.593,
- 8- Licenciada en Economía Marta del Carmen CÓRDOBA, D.N.I. 4.403.542.-

Gabriela Alejandrina ANDRADE.
ABOGADA
AVC Jefatura Departamento Letrado
Dirección General Asesoría Legal
y Normativa Ambiental
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable

Farm. Irma Lidia Lacalle
Dirección General de Gestión Ambiental
M.AyC.D.S.
Provincia del Chubut

Dr. Ariel Orlando Comba
Subsecretario de Gestión Ambiental
Desarrollo Sustentable
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable
Provincia del Chubut

DISPOSICION N° 257 /13-SGAYDS.-

COPIA FIEL
DEL ORIGINAL

Bioq. Pablo Borba Williams
SECRETARÍA DE REGISTROS Y
SISTEMAS DE INFORMACIÓN
AMBIENTAL
M.A. Y C.D.S.

REPUBLICA ARGENTINA
PROVINCIA DEL CHUBUT
MINISTERIO DE AMBIENTE Y CONTROL DEL
DESARROLLO SUSTENTABLE
SUBSECRETARÍA DE GESTIÓN AMBIENTAL Y
DESARROLLO SUSTENTABLE



838

ANEXO II: "PROFESIONALES DEL GRUPO DE TRABAJO"

Categoría "Expertos Ambientales de la Industria Petrolera"

- 1- Licenciado en Gestión Ambiental Daniel Alejandro WARTON, D.N.I. 30.605.559, en calidad de Responsable Técnico.
- 2- Ingeniera Ambiental María Leonor AZAGRA, D.N.I. 26.632.478,
- 3- Licenciado en Diagnóstico y Gestión Ambiental Ismael Alberto GARCÍA, D.N.I. 26.901.754,
- 4- Ingeniero en Ecología Federico WERNER, D.N.I. 27.590.912,
- 5- Licenciada en Geología Melina Gisela SANTOMAURO, D.N.I. 29.718.611.-

Mariela Alejandrina ANDRADE
ABOGADA
A/C Jefatura Departamento Letrado
Dirección General Asesoría Legal
y Normativa Ambiental
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable

Farm. Irma Elida Lacalle
Dirección General de Gestión Ambiental
MAYCDS
Provincia del Chubut

Daniel Orlando Lombon
Subsecretario de Gestión Ambiental
y Desarrollo Sustentable
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable
Provincia del Chubut

DISPOSICION N° 257 /13-SGAYDS.-



RAWSON, 30 JUN 2014

VISTO:

El Expediente N° 0320/07-MAyCDS; la Disposición N° 257/13 SGAYDS; y

CONSIDERANDO:

Que por el Expediente citado en el Visto, la empresa ESTUDIOS Y SERVICIOS AMBIENTALES S.R.L. solicita la incorporación del Licenciado en Ciencias Geológicas Fernando VALDOVINO, D.N.I. 16.206.305, la Ingeniera Ambiental María Eugenia ZANDUETA, D.N.I. 24.820.593 y el Licenciado en Ciencias Geológicas Juan Manuel CASAL, D.N.I. 24.508.074 al grupo de profesionales que conforma la categoría "Expertos Ambientales de la Industria Petrolera" y la incorporación del Licenciado en Ciencias Geológicas Juan Manuel CASAL, D.N.I. 24.508.074 al grupo de profesionales que conforma la categoría "Consultoría Ambiental";

Que la empresa ESTUDIOS Y SERVICIOS AMBIENTALES S.R.L. se encuentra inscrita bajo el N° 086 en el Registro Provincial de Prestadores de Consultoría Ambiental, renovado por Disposición N° 257/13-SGAYDS de fecha 21 de Noviembre de 2013;

Que el Señor Director de Registros y Sistemas de Información Ambiental sugiere por Nota N° 41/14-DRySIA-DGGA, expresa que " *...en relación a la solicitud de la incorporación del Licenciado en Ciencias Geológicas Fernando VALDOVINO, la Ingeniera Ambiental María Eugenia ZANDUETA, y el Licenciado en Ciencias Geológicas Juan Manuel CASAL al grupo de trabajo del Registro de "Expertos Ambientales de la Industria Petrolera" y la incorporación del Licenciado en Ciencias Geológicas Juan Manuel CASAL al grupo de trabajo del Registro de "Consultoría Ambiental" de la empresa ESTUDIOS Y SERVICIOS AMBIENTALES S.R.L. inscrita bajo el N° 086 del "Registro Provincial de Prestadores de Consultoría Ambiental". Al respecto informo que además de sus títulos universitarios, los profesionales mencionados acreditan suficiente formación y experiencia en temas ambientales y se sugiere la incorporación de los mismos a los grupos de trabajo de la empresa, en tanto estén cumplimentados los aspectos legales de la documentación*";

Que la Dirección General de Asesoría Legal y Normativa Ambiental ha tomado intervención en el presente trámite;

POR ELLO:

**EL SUBSECRETARIO DE GESTIÓN AMBIENTAL
Y DESARROLLO SUSTENTABLE**

DISPONE:

Artículo 1°.- INCORPORAR Licenciado en Ciencias Geológicas Fernando VALDOVINO, D.N.I. 16.206.305, la Ingeniera Ambiental María Eugenia ZANDUETA, D.N.I. 24.820.593 y el Licenciado en Ciencias Geológicas Juan Manuel CASAL, D.N.I. 24.508.074 al grupo de profesionales que conforma la categoría "Expertos Ambientales de la Industria Petrolera" e INCORPORAR al Licenciado en Ciencias Geológicas Juan Manuel CASAL, D.N.I. 24.508.074 al grupo de profesionales que conforma la categoría "Consultoría Ambiental" de la empresa ESTUDIOS Y SERVICIOS AMBIENTALES S.R.L. inscrita bajo el N° 086 del Registro de Prestadores de Consultoría Ambiental con sede social en calle

Rawson
Gabinete Asesoría Legal y Normativa Ambiental
JC Jaramila ASOCIADA
Dirección General de Asesoría Legal y Normativa Ambiental
Ministerio de Ambiente y Control del Desarrollo Sustentable
del Departamento de Asesoría Legal y Normativa Ambiental



2//.-

Alicia Moreau de Justo N° 750, 2° 212 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires y oficina técnico comercial declarada en la Provincia del Chubut en calle Río Pico N° 83 de la localidad de Rada Tilly.-

Artículo 2°.- SUSTITUIR los Anexos I y II de la Disposición N° 257/13-SGAYDS por los Anexos I y II que forman parte integrante de la presente Disposición.-

Artículo 3°.- La presente Disposición será refrendada por la Señora Directora General de Gestión Ambiental.-

Artículo 4°.- Regístrese, notifíquese a la empresa ESTUDIOS Y SERVICIOS AMBIENTALES S.R.L., dése al Boletín Oficial y cumplido ARCHÍVESE.-

Farm. Irma Elida Localle
Dirección General de Gestión Ambiental
MAyCDS
Provincia del Chubut

Dr. Ana María Gamba
Subsecretaría de Gestión Ambiental y Control del Desarrollo Sustentable
Ministerio de Ambiente y Control del Desarrollo Sustentable
Provincia del Chubut

DISPOSICION N° 151 /14-SGAYDS.-

Andrade
Gisela Alejandra ANDRADE
ABOGADA
A/C Jefatura Departamento Legal
Dirección General Asesoría Legal
y Normativa Ambiental
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable



1/3.-

ANEXO I: "PROFESIONALES DEL GRUPO DE TRABAJO"

Categoría "Consultoría Ambiental"

- 1- Licenciado en Gestión Ambiental Daniel Alejandro WARTON, D.N.I. 30.605.559, en calidad de Responsable Técnico.
- 2- Licenciado en Ciencias Geológicas Fernando VALDOVINO, D.N.I. 16.206.305,
- 3- Ingeniera Ambiental María Leonor AZAGRA, D.N.I. 26.632.478,
- 4- Licenciado en Diagnóstico y Gestión Ambiental Ismael Alberto GARCÍA, D.N.I. 26.901.754,
- 5- Ingeniero en Ecología Federico WERNER, D.N.I. 27.590.912,
- 6- Licenciada en Geología Melina Gisela SANTOMAURO, D.N.I. 29.718.611,
- 7- Ingeniera Ambiental María Eugenia ZANDUETA, D.N.I. 24.820.593,
- 8- Licenciada en Economía Marta del Carmen CÓRDOBA, D.N.I. 4.403.542,
- 9- Licenciado en Ciencias Geológicas Juan Manuel CASAL, D.N.I. 24.508.074.-

Gabriela Archibaldo ANDI:ADE
ABOGADA
A/C Jefatura Departamento Legal
Dirección General Asesoría Legal
y Normativa Ambiental
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable

Dr. Ariel Orlando Lombog
Subsecretario de Gestión Ambiental
y Desarrollo Sustentable
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable
Provincia del Chubut

DISPOSICION Nº 151 /14-SGAyDS.-



//4.-

ANEXO II: "PROFESIONALES DEL GRUPO DE TRABAJO"

Categoría "Expertos Ambientales de la Industria Petrolera"

- 1- Licenciado en Gestión Ambiental Daniel Alejandro WARTON, D.N.I. 30.605.559,
en calidad de Responsable Técnico.
- 2- Ingeniera Ambiental María Leonor AZAGRA, D.N.I. 26.632.478,
- 3- Licenciado en Diagnóstico y Gestión Ambiental Ismael Alberto GARCÍA, D.N.I.
26.901.754,
- 4- Ingeniero en Ecología Federico WERNER, D.N.I. 27.590.912,
- 5- Licenciada en Geología Melina Gisela SANTOMAURO, D.N.I. 29.718.611.-
- 6- Licenciado en Ciencias Geológicas Juan Manuel CASAL, D.N.I. 24.508.074.-
- 7- Ingeniera Ambiental María Eugenia ZANDUETA, D.N.I. 24.820.593,
- 8- Licenciado en Ciencias Geológicas Fernando VALDOVINO, D.N.I. 16.206.305.-


Dr. Ariel Orlando Gamba
Subsecretaría de Gestión Ambiental
Desarrollo Sustentable
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable
Provincia del Chubut

DISPOSICION N° 151 /14-SGAyDS.-


Gabriela Alejandra ANDRADE
ABOGADA
A/C Jefatura Departamento Letrado
Dirección General Asesoría Legal
y Normativa Ambiental
Ministerio de Ambiente y Control
del Desarrollo Sustentable



Informes de Conversión de los Pozos G-454 y G-567

IAP “Conversión de pozo G-454”

**El Trébol - Escalante
Prov. Chubut
Proyecto inversión RS1CB.12Y0**



Agosto 2014

ÍNDICE

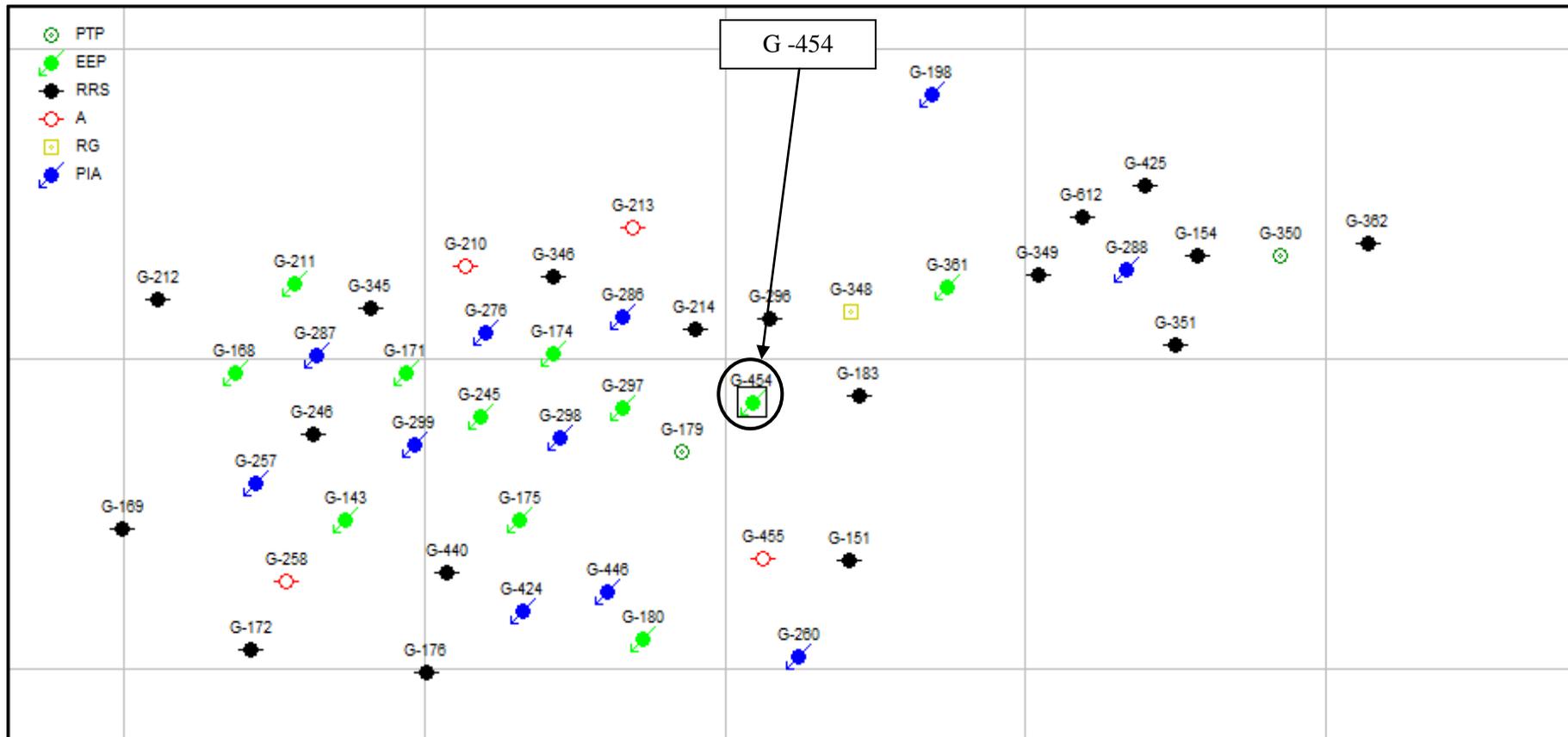
Imputación y Monto.....	3
Ubicación del pozo YPG.Ch.G-454.....	3
Consideraciones geológicas.....	7
Esquema actual del pozo YPF.Ch.G-454.....	9
Esquema propuesto del pozo YPF.Ch. G-454.....	12
Caudales de inyección previstos.....	14
Historial del pozo	15
Perfilajes realizados al pozo YPF.Ch. G-454	15
Protocolo del agua a inyectar	18
Traza de línea de inyección propuesta.....	18
Cronograma de actividades.....	20
Obradores.....	21
Energía eléctrica requerida, operación y mantenimiento.....	21

1. Imputación y monto

Es una intervención que se realizará a inversión bajo el PEP **RS1CB.12Y0**, el monto es **300** ku\$d.

2. Ubicación del pozo YPF.Ch.G-454

A continuación se presenta un plano de ubicación del área del El Trébol y un detalle del proyecto donde se encuentra el pozo G-454.



Detalle Escalante Central Bloque Oeste.

3. Consideraciones geológica

Columna estratigráfica

CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE							
EDAD	UNIDADES LITOSTRATIGRAFICAS		SISTEMA PETROLERO		EVOLUCIÓN		
TERCIARIO	PLEISTOC.	RODADOS TEHUELCHES Fm. SANTA CRUZ	PROGLACIAL FLUVIAL Y EÓLICO	?	COMPRESIÓN E INVERSIÓN TECTÓNICA		
	MIOCENO OLIGOC. EOCENO PALEOC.	Fm. CHENQUE Gr. SARMIENTO Fm. RÍO CHICO Fm. SALAMANCA 30 Ma 71 Ma	MARINO SOMERO-ESTUARICO LLANURAS (PALEÓLES) FLUVIAL ALTA SINUOSIDAD MARINO SOMERO-ALBUFERAS	MIGRACIÓN 2 ^a	SAG MARGINAL EN PLANICIE COSTERA		
CRET. SUP.	MAAS- TRICH- TIANO	Fm. LAG. PALACIOS + BAJO BARREAL sup. =M.Espinosa=El Trébol	SISTEMAS FLUVIALES	DEPOSITACIÓN DE ARENA MAGUAPULÉN	SAG TARDÍO DE INTRAPLACA		
	SANTO- NIANO		88.5 Ma	RESERVIORIOS	SIST. ALUMBALES POCO JERARQUIZADOS		
CRETÁSICO MEDIO	TURON- NIANO	Gr. CHUBUT Fm. BAJO BARREAL inf. =Fm. Cañadón Seco =Fm. Cro. Rivadavia "SECCIÓN TOBÁCEA"	SISTEMAS FLUVIALES Y LACUSTRES	MIGRACIÓN 1 ^a (GENERACIÓN TRAMPAS/EXTENSIÓN)	SUMINISTRO PIROCLASTICO VARIABLE RECICLAJE DE MAT. VOLCÁNICO		
	ALBIANO SUP.		94 Ma			ACOMODACIÓN POR SUBSIDIENCIA TECTÓNICA EN HEMIGRÁBENES	
	ALBIANO APTIANO		112 Ma			PLANICIES FLUVIALES LACUSTRE Y LLUVIAS DE CENIZAS	
MEOCENO/CRET. INF.	BARREM- HAUTER.	Gr. LAS HERAS Fm. D129 + Fm. MATASIETE	FLUVIAL ENTRELAZADO LACUSTRE	DEPOSITACIÓN DE M.O.	TRANSICIÓN RIFT-SAG		
	CRET. BASAL		121.5 Ma			LACUSTRE	SUBSIDIENCIA TERMAL AMB. LACUSTRE
	JURAS. SUP.		128.5 Ma			LACUSTRE	ALCALINO Y PERENNE RICO EN M.O. VULCANISMO LOCAL
JURÁSICO MEDIO		Gr. LONCO TRAPIAL =Gr. BAHÍA LAURA	COMPLEJO VOLCÁNICO-PIROCLÁSTICO	COMIENZO DE SUBSIDIENCIA	RIFT TEMPRANO CON VULCANISMO BIMODAL		

Columna Estratigráfica.

La zona de estudio se caracteriza por rasgos geológicos bien definidos que comprenden dos unidades sedimentarias claramente diferenciadas: rocas del Oligoceno Superior correspondientes a la Formación Patagonia y depósitos sedimentarios modernos.

Los sedimentos que constituyen la *formación Patagonia* están compuestos de areniscas y arcillitas y se hallan conformando esencialmente el núcleo de las zonas sobre elevadas (lomadas y cerros), además del piso de los cañadones. Presenta una estratificación subhorizontal, con suave inclinación hacia el Sureste de aproximadamente 1,5%. Comprende bancos de areniscas duras, compactas, de color pardo amarillento, fosilíferos, generalmente de granulometría fina, muy homogéneos y de amplia distribución areal. Sobre las areniscas descritas, se depositaron areniscas finas y arcillitas intercaladas, finamente laminadas, predominando estas últimas al ascender la columna sedimentaria y conformando los núcleos de las elevaciones. Estas sedimentitas se encuentran cubiertas por una capa de sedimentos modernos, generalmente delgada, constituidos principalmente por los detritos producto de la meteorización de las rocas del Patagoniano fundamentalmente arcillas, arenas finas y limos de origen eólico. Estos depósitos eólicos predominan por debajo del quiebre de pendiente de los taludes, particularmente en las zonas bajas, donde conforman un depósito suelto de aspecto monticular de origen netamente eólico, compuesto predominantemente por arenas finas bien seleccionadas, con espesores que oscilan entre 1 y 2 metros.

Geomorfológicamente la zona se caracteriza por dos unidades principales, una conformada por el relieve mesetiforme que domina ampliamente en la región y otra conformada por los cañadones productos de la acción fluvial sobre el conjunto de estratos sedimentarios horizontales, sobre estos cañadones se deposita una fina capa de coluvios y aluvios con amplia participación arenosa. Estos depósitos de amplio desarrollo regional, constituyen la principal formación de la zona y se presentan formando el cuerpo principal del relieve mesetiforme. Sus afloramientos son observables sobre los faldeos erosionados de las lomadas principales ó en los flancos de los cañadones que disectan el cuerpo de las mesetas.

Asimismo, la mayoría de las perforaciones efectuadas en estos yacimientos, revelan su presencia, desde algunos metros desde boca de pozo, hasta en algunos casos los 300 metros de profundidad. Esta formación se halla constituida mayormente por bancos de areniscas pardas de estratificación masiva, lentes limoarcillosos e intercalaciones en distintos niveles.

-Formación Santa Cruz (Mioceno):

Esta formación se deposita sobre los depósitos de la Fm. Patagonia, posee espesores mucho menores que la formación infrayacente y posee una distribución espacial mucho más limitada, litológicamente está compuesta por arenas fluviales, sedimentos eólicos y pelitas.

-Niveles Terrazados. Cuaternario (Pleistoceno Holoceno):

Estos depósitos cubren la mayor parte del área de estudio, conformando diversos niveles de terrazas, ocupando la totalidad de los yacimientos en dos niveles bien diferenciados. El nivel principal, corresponde a los denominados Rodados Tehuelches. Estos mantos tabulares, se componen de gravas arenosas y arenas gravosas. Los primeros metros se hallan cementados con material carbonático-caolinítico, lo que contribuye a su consolidación.

EDAD	GEOLOGÍA	LITOLOGÍA	COMPORTAMIENTO HIDRODINAMICO
HOLOCENO	NIVELES DE TERRAZA	GRAVAS ARENOSAS CON MATRIZ LIMOARCILLOSA	ACUÍFERO FREÁTICO
PLEISTOCENO	RODADOS PATAGÓNICOS	GRAVAS Y ARENAS	ACUÍFERO FREÁTICO
MIOCENO	FORMACION STA. CRUZ	ARENAS FLUVIALES	ACUIFERO REGIONAL
OLIGOCENO SUP.	FORMACION PATAGONIA	ARENISCAS Y NIVELES TOBACEOS CON INTERCALACIONES ARCILLOSAS	ACUIFERO REGIONAL
EOCENO	FORMACION SARMIENTO	TOBAS Y ARCILITAS TOBACEAS	ACUITARDO
PALEOCENO	FORMACION RIO CHICO	TOBAS, ARENISACAS Y ARCILITAS	ACUITARDO

**Datos obtenidos de informe realizado por OIL m&s S.A. "CARACTERISTICAS HIDROGEOLOGICAS, ANALISIS DE LA FORMACION PATAGONIA E INDICE DE VULNERABILIDAD DE ACUIFEROS EN EL AREA DEL YACIMIENTO CAMPAMENTO CENTRAL-CAÑADÓN PÉRDIDO, UECS-CH, YPF SA, PROVINCIA DE CHUBUT".*

ROCA GENERADORA: La Formación D-129 es considerada como una de las unidades generadoras de petróleo ya que los buenos contenidos de COT y MOS proviene de las pelitas negras bituminosas que tienen excelentes espesores y distribución areal.

Litológicamente está constituida por tobas de colores grises de un ambiente lagunar, conteniendo pelitas negras bituminosas de colores oscuros de ambiente reductor, intercalan calizas en delgados bancos no mayores a 1 metro, también areniscas tobáceas gris claro a verdosas, grano fino a medio.

ROCA RESERVORIO: Los reservorios de hidrocarburos en el área se encuentran en el denominado Grupo Chubut, de edad Cretácica Medio- Superior.

Las Formaciones son El Trébol (complejo II) y Comodoro Rivadavia (complejo III) Los reservorios responden a un esquema ambiental de características continentales de origen fluvial con espesores reducidos variables de 1 a 10 metros con poca continuidad lateral.

4. Esquema actual del pozo YPF.Ch.G-454

X: 4933856

Y: 2589091

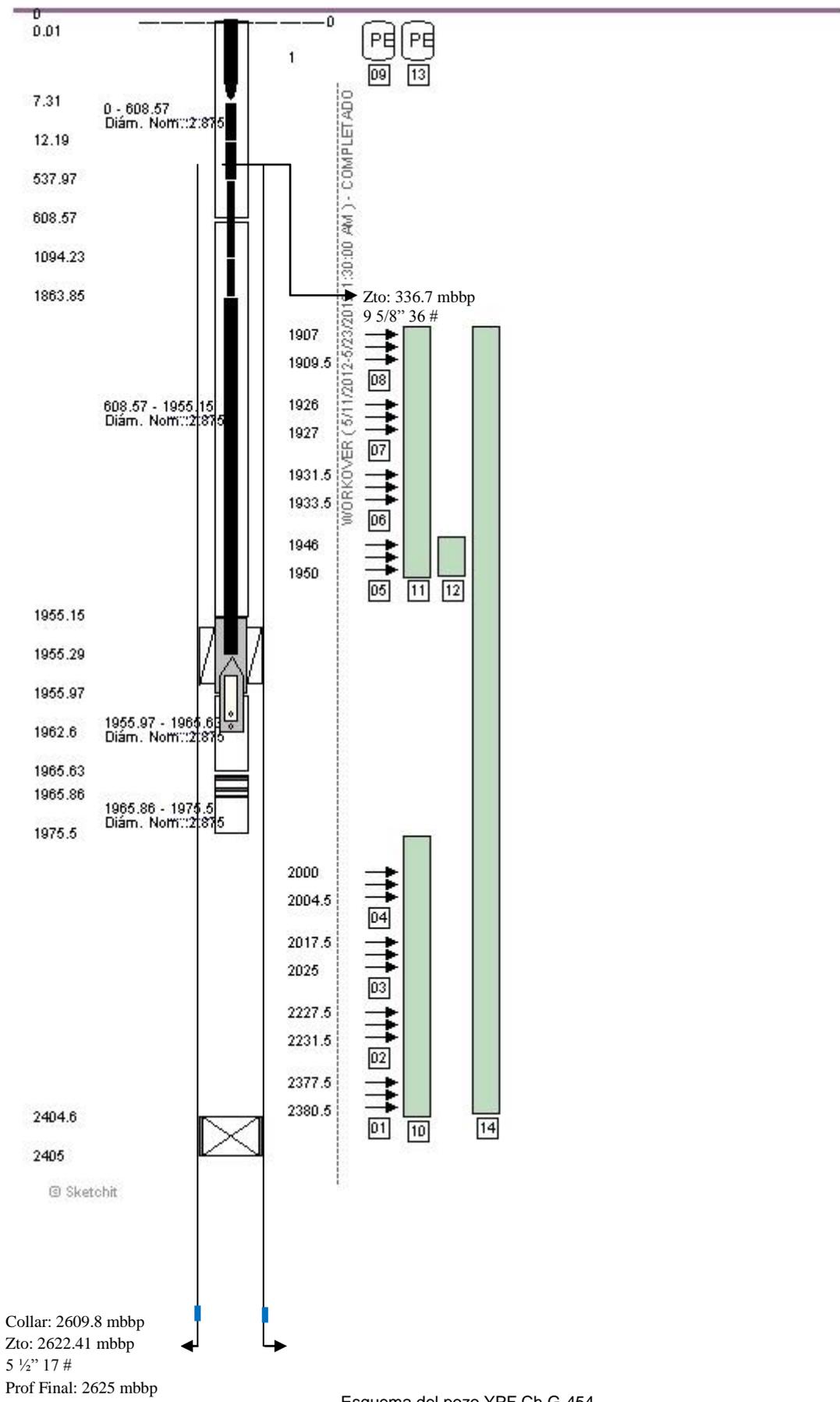
Z: 536.10

Profundidad final: 2625 mbbp

Estado Actual: EEP (Extracción Efectiva de Petróleo)

Profundidad de la base de la Fm Patagoniano: sin perfil de cañería guía (sin dato)

Profundidad de cañería guía: 336.70 mbbp



Esquema del pozo YPF.Ch.G-454

En la figura superior se muestra el perfil corrido en el pozo G-454 hasta el cruce de cañerías.

Para realizar las pruebas de integridad de las barreras se establece el siguiente programa:

Programa de prueba de hermeticidad:

1. Bajar tapón y packer.
2. Se fija el tapón inmediatamente por encima del punzado superior, en el caso del G-454 se fijará en 1905 m (punzado superior en 1907 / 1909.5 m).
3. Se incrementa la presión de entre columna 500 psi.
4. Se espera y controla durante 30 min la presión entre columna. La misma se debe mantener en 500 psi durante esos 30 min. Si la presión disminuye indica que la prueba de hermeticidad del casing es negativa.
5. Proceder a acotar la rotura moviendo el tapón y el packer hasta tener bien definido el techo y la base de la misma.
6. Cementar rotura.
7. Volver a realizar la prueba de hermeticidad.
8. Realizar las maniobras anteriores hasta que la prueba sea positiva.
9. Correr perfil de cemento y corrosión del casing desde el punzado superior a boca de pozo.

Se anexa a este estudio la práctica recomendada de las 3 barreras realizada en conjunto con el IAPG y otras operadoras de la cuenca.

- Primera barrera: tubing y empaquetador superior.

El packer superior quedará situado por arriba de todos los punzados abiertos. La profundidad tentativa para este pozo: 1870 m.

- Segunda barrera: cañería de aislación (casing).

Se registrarán perfiles de corrosión y se realizarán pruebas de hermeticidad de casing, de ser necesario se cementaran roturas.

- Tercera barrera: cañería de aislación (guía).

G-454: Cuenta con cañería guía aislando parte del acuífero.

5. Esquema propuesto del pozo YPF.Ch.G-454.

Al pozo en ésta intervención de conversión se le va a bajar instalación selectiva con packer y mandriles.

Programa de intervención propuesto:

- Montar equipo de Work over.
- Retirar material de producción existente en el pozo.
- Bajar fresa y calibrar pozo.
- Sacar fresa.
- Bajar tapón y packer para verificar hermeticidad de casing.

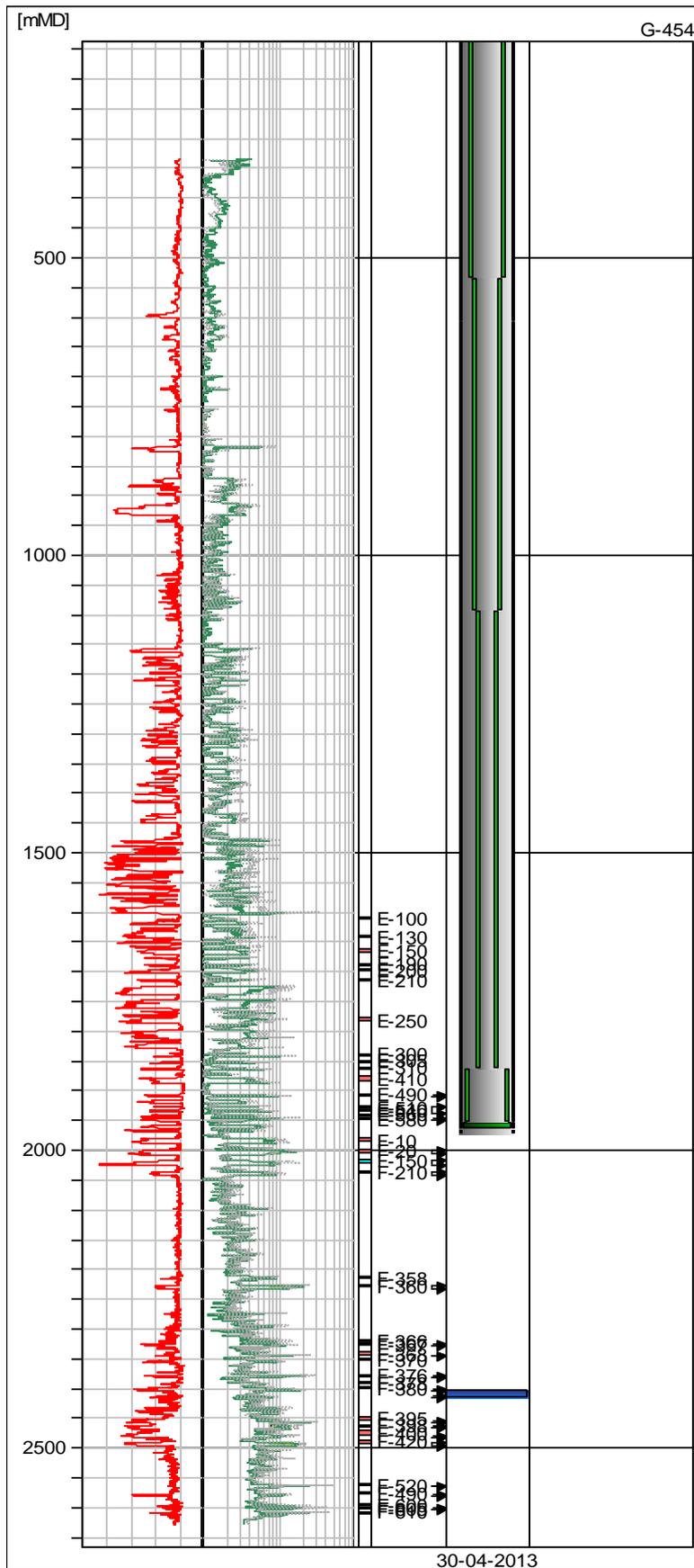
- En caso de acotar rotura, cementar.
- Punzar capas de interés de reservorio.
- Bajar instalación selectiva.
- Desmontar equipo de WO.

Durante toda la intervención del pozo el equipo de work over consumirá 4000 litros de combustible.

Una vez que la instalación selectiva está dentro del pozo se sigue el siguiente procedimiento para su prueba de hermeticidad.

- Bajar instalación solicitada.
- Fijar el packer a la profundidad solicitada y realizar prueba de hermeticidad de packer y casing por presión de acuerdo a:
 - a) Verificar líneas y válvula de manifold.
 - b) Medir pileta.
 - c) Poner bomba de ahogue en funcionamiento, con marcha lenta recircular fluido y purgar línea.
 - d) Parar bomba.
 - e) Operar manifold. Verificar apertura de válvula de espacio anular.
 - f) Acoplar bomba, en forma lenta hasta llenar espacio anular.
 - g) Detener bombeo.
 - h) Operar BOP. Cerrar válvula de cierre parcial.
 - i) Poner bomba en marcha lenta. Presurizar hasta alcanzar la presión requerida (500 psi).
 - j) Detener bomba.
 - k) Observar y registrar presión (mínimamente durante 30 minutos).

Si se mantiene en el tiempo (30 minutos) el registro de presión constante de 500 psi, queda comprobada la hermeticidad del packer y la del casing.



Esquema pozo G-454

6. Caudales de inyección previstos

Capa	Profundidad (mbbp)	Caudal (m3/d)
F-520	2578	20
F-490	2564	20
F-420	2491	30
F-400	2479	20
F-398	2462	25
F-395	2452	20
F-380	2401	30
F-376	2377	25
F-368	2344	20
F-367	2325	30
F-366	2320	30
F-360	2227	30
F-358	2212	30
F-210	2037	30
F-150	2017	30
F-20	2000	30
E-580	1946	20
E-560	1940	20
E-540	1932	20
E-510	1926	20
E-490	1907	30
E-150	1664	30
Caudal Total (m3/d)		560

La presión máxima de inyección en boca de pozo será de **100 kg/cm²**.

7. Historial del pozo:

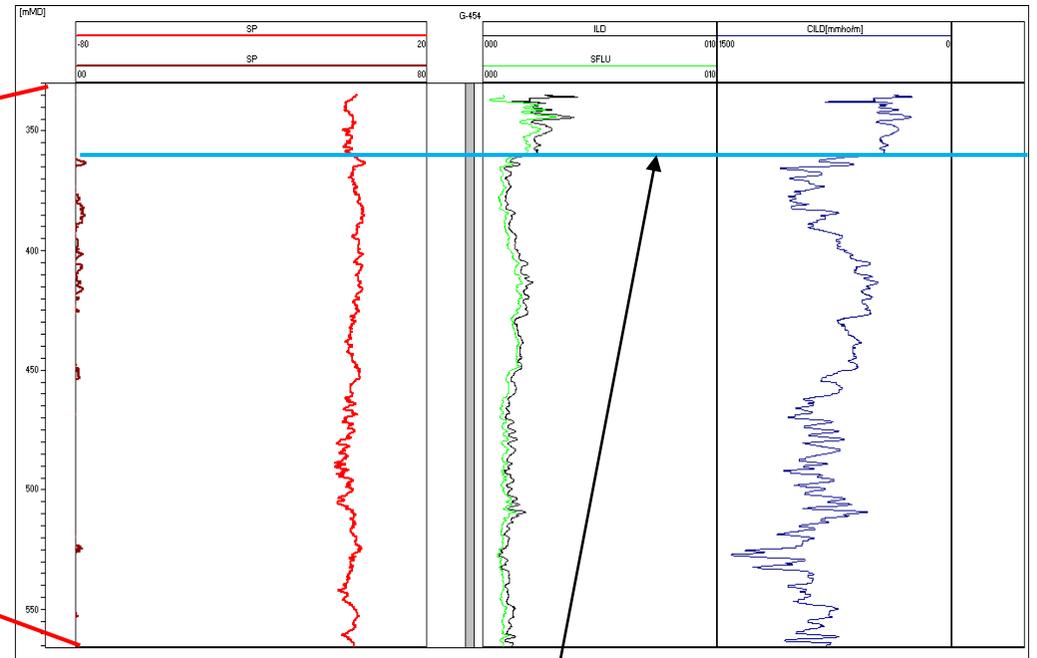
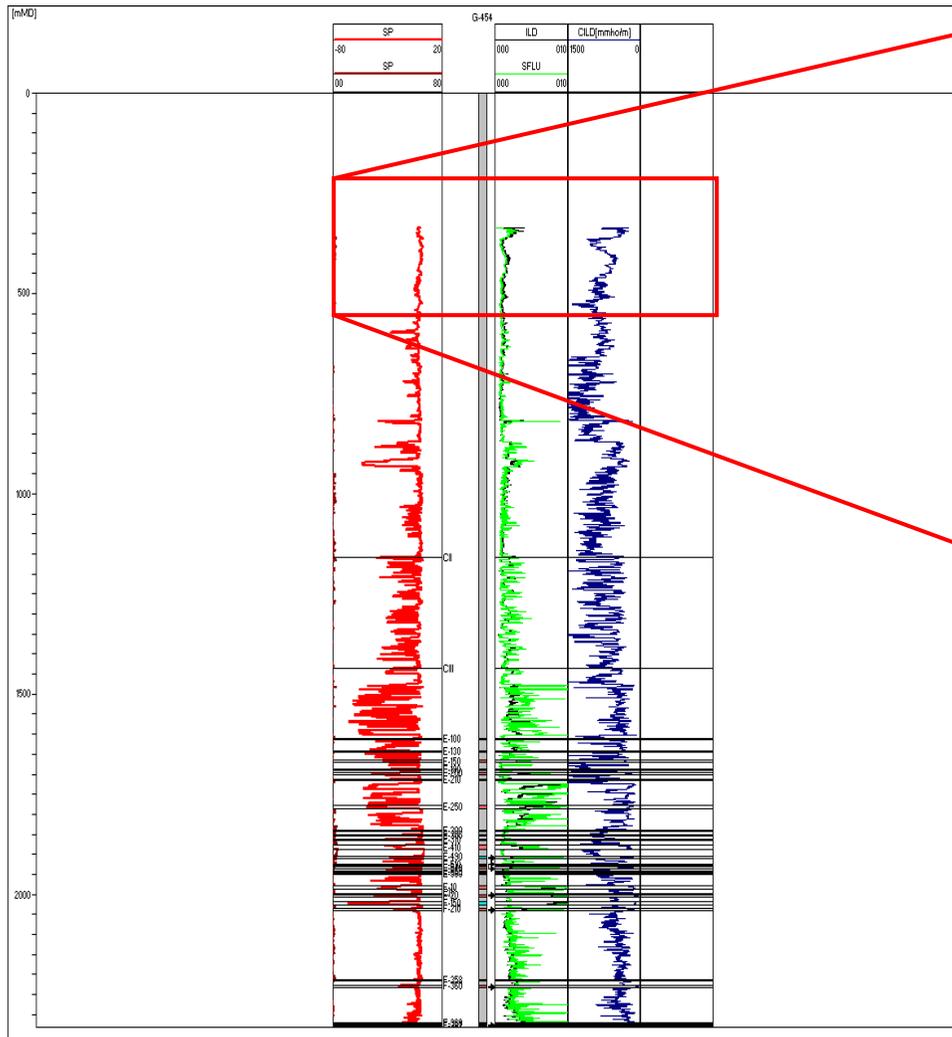
- Perforación: 18 de enero de 1986.
- Terminación: 18 de febrero de 1986.
- Reparación con WO: 11-05-2012. Cambio de Bomba
- Reparación con Pulling: 06-04-2013 Cambio de Bomba.
- Reparación con Pulling: 29-04-2013 Recupera Instalación.

8. Perfilajes realizados al pozo G-454

El perfilaje realizado en el pozo fue el perfil SP (potencial espontaneo según sus siglas en ingles) y los perfiles de inducción (resistividad) y porosidad.

Identificación de la formación Patagoniano:

Para definir el Patagoniano, no se cuenta con perfil de la guía, pero podemos ver que los perfiles realizados hasta el zapato de la guía, no muestran ningún registro de arena que pueda pertenecer al patagoniano.



Zapato Guía

9. Protocolo del agua a inyectar:

El agua a utilizar para la inyección va a provenir del agua de la planta 4G del yacimiento Escalante. El agua de la planta 4G se redistribuye a distintos satélites por medio de acueductos. En este caso, llega al satélite Marginal de la 4G, luego del satélite sale una línea hacia la locación del pozo G-492 (Norte Piloto), actualmente inyectando 13 m³/h a 95 kg/cm². En dicha locación, se cuenta con una bomba triple cuya energía se utiliza únicamente para el pozo mencionado. Se armará una nueva línea desde la bomba, ubicada en (X: 4935550; Y: 2588866) (sistema de referencia local Pampa del Castillo), con su boca y caudalímetro correspondiente.

Esta conversión no tiene asociada construcción ni adecuación de las instalaciones de superficie que modifiquen lo previamente impactado. El tendido de la línea de conducción, se realizará en una traza existente.

10. Trazo de línea de inyección propuesta:

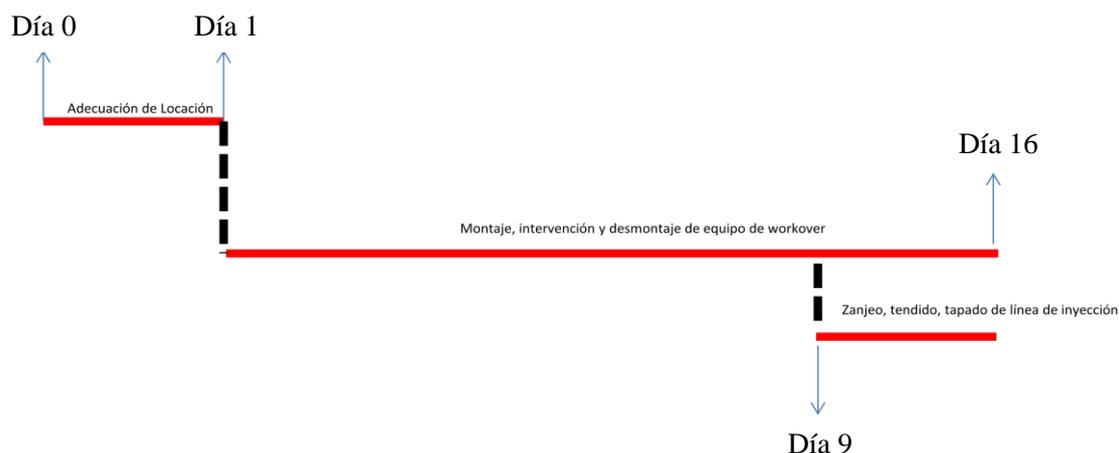
Para el tendido de la línea de inyección se va a utilizar una traza existente. Con esto se minimiza el daño ambiental.

La presión máxima de inyección en boca de pozo será de **90 kg/cm²**. Por lo tanto para éste pozo se utilizará una cañería de ERFV de 2" de diámetro serie 2000. Para ésta cañería la presión de ensayo máxima es de 105 kg/cm², los tiempos se especifican en la normativa "Especificación de diseño" Título: ED (EP)-L-01.02 Transporte, manipuleo y montaje de cañerías RRFV. Código: AB-IYO-ED-09-226-01. Ámbito de aplicación: E&P YPF.

La alimentación de agua como se indicó anteriormente proviene de la planta PIA 4G ubicada en X: 4932379; Y: 2590083 (sistema de referencia local Pampa del Castillo). Ésta línea de conducción de agua se dirige hacia el satélite 6G ubicado en x: 4933917.86; y: 2588151.389 (sistema de referencia local Pampa del Castillo) y de allí hasta la ubicación de la bomba triple. La traza a seguir, es una traza existente, como se indica en la imagen fotográfica colocada debajo, para derivar el agua desde la bomba ubicada en la locación del pozo G-492 X: 4935550; Y: 2588866 (sistema de referencia local Pampa del Castillo), hasta el pozo G-454 (X: 4933856; Y: 2589091).

11. Cronograma de actividades:

1. Adecuación de la locación para el correcto montaje del equipo de workover, 1 día.
2. Montaje e intervención del equipo de workover, 8 días.
3. Zanjeo, tendido, tapado de la línea de inyección, 7 días.



Para la adecuación de la locación es necesario el consumo de áridos que se extraen de la cantera ubicada en el yacimiento. La cantera donde se obtendrá el material necesario es la denominada CE21 ubicada en X: 4926296; Y: 2584228 (sistema de referencia local Pampa del Castillo). El volumen de árido que se extraerá de la cantera CE21 es de 150 m³.

Se consumirá agua para compactar dicha locación. El volumen de agua requerido es de 27 m³. El agua se obtiene de la planta de tratamiento de Rada Tilly.

La maquinaria a utilizar en estas maniobras son las siguientes:

- Excavadora, volumen de combustible requerido 200 litros.
- Compactador autopropulsado de 10 toneladas, volumen de combustible requerido 100 litros.
- Camiones (transportadores de agua de 6 m³ de capacidad y transportadores de áridos de 6 m³ de capacidad), volumen de combustible requerido 200 litros.
- Motoniveladora, volumen de combustible requerido 300 litros.

12. Obradores:

No se van a instalar obradores, los obradores ya están instalados, corresponden a las empresas que prestan el servicio del tendido de las líneas de conducción de agua. Uno está ubicado en el módulo de Escalante a orillas de la ruta 39 y el otro está ubicado detrás del módulo de El Trébol.

13. Energía eléctrica requerida, operación y mantenimiento:

El agua se transporta con ayuda de la bomba triple ubicada en la locación del G-492. El diferencial de presión se genera en el parque de bomba instalado en dicha locación la cual si tiene energía eléctrica que es utilizada para alimentar los caudalímetros de cada inyector.

Operación y mantenimiento de los pozos

- a- Visita quincenal al pozo inyector a los efectos de monitorear la presión, caudales de inyección en boca de pozo y el estado de la instalación.
- b- Revisión trimestral de válvulas reguladoras de caudal dentro de la terminación del pozo.
- c- Controles Operativos
 - * Mediciones de caudal: medición diaria.
 - * Mediciones de presión de tubing y casing.
 - * Verificación del estado de la locación y la boca de pozo.
 - * Pruebas de hermeticidad de casing para verificar si el funcionamiento es normal.
 - * Ensayos de Flow-Log, perfil de tránsito de fluido, herramienta para determinar y confirmar la estanqueidad en la instalación de fondo de inyección.

Operación y mantenimiento del ducto

Los controles al ducto se realizarán a través de telemetría en la coordinación general del área de El Trébol-Escalante, recorredores y supervisores de YPF S.A.

Para todas las instalaciones que involucran el Proyecto, el jefe de Zona asistido por un Supervisor de Producción, realizarán inspecciones periódicas en las instalaciones a su cargo. Asimismo, el seguimiento y monitoreo de la presión y/o el caudal de inyección en boca del pozo inyector, permitirá detectar en forma inmediata una posible pérdida.

Equipos	Rutina estándar de mantenimiento	Frecuencia	Recursos (personal)
Cañerías	Inspección paso a paso y gradiente de voltaje de corriente continua.	Cada un año y cuatro meses.	Cuadrilla de tres personas.
	Relevamiento de potencial de protección catódica.	Dos veces al año.	Cuadrilla de dos personas.
	Limpieza química y mecánica de ductos.	Cada ocho años y cuatro meses.	Cuadrilla de dos personas.
	Inspección bajo aislación.	Cada cinco años.	A definir.

Programa de mantenimiento.

IAP “Conversión de pozo G-567”

**El Trébol - Escalante
Prov. Chubut
Proyecto inversión RS1DB.11Y0**



Agosto 2014

ÍNDICE

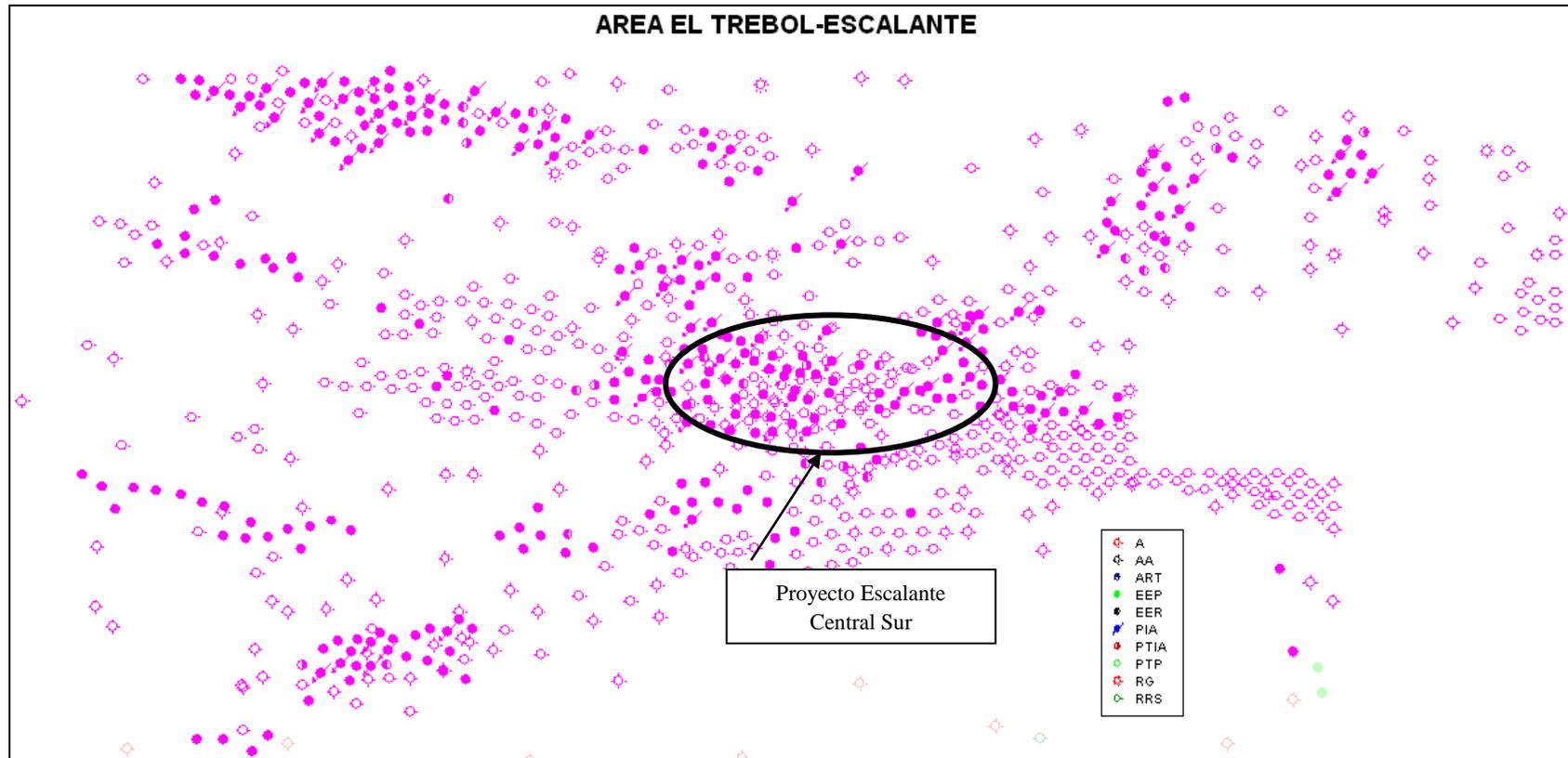
Imputación y Monto.....	3
Ubicación del pozo YPG.Ch.G-567.....	3
Consideraciones geológicas.....	6
Esquema actual del pozo YPF.Ch.G-567.....	8
Esquema propuesto del pozo YPF.Ch.G-567.....	11
Caudales de inyección previstos.....	13
Historial del pozo	14
Perfilajes realizados al pozo YPF.Ch.G-567	14
Protocolo del agua a inyectar	18
Traza de línea de inyección propuesta.....	18
Cronograma de actividades.....	20
Obradores.....	20
Energía eléctrica requerida, operación y mantenimiento.....	21

1. Imputación y monto

Es una intervención que se realizará a inversión **RS1DB.11Y0**, el monto es 360 ku\$d.

2. Ubicación del pozo YPF.Ch.G-567

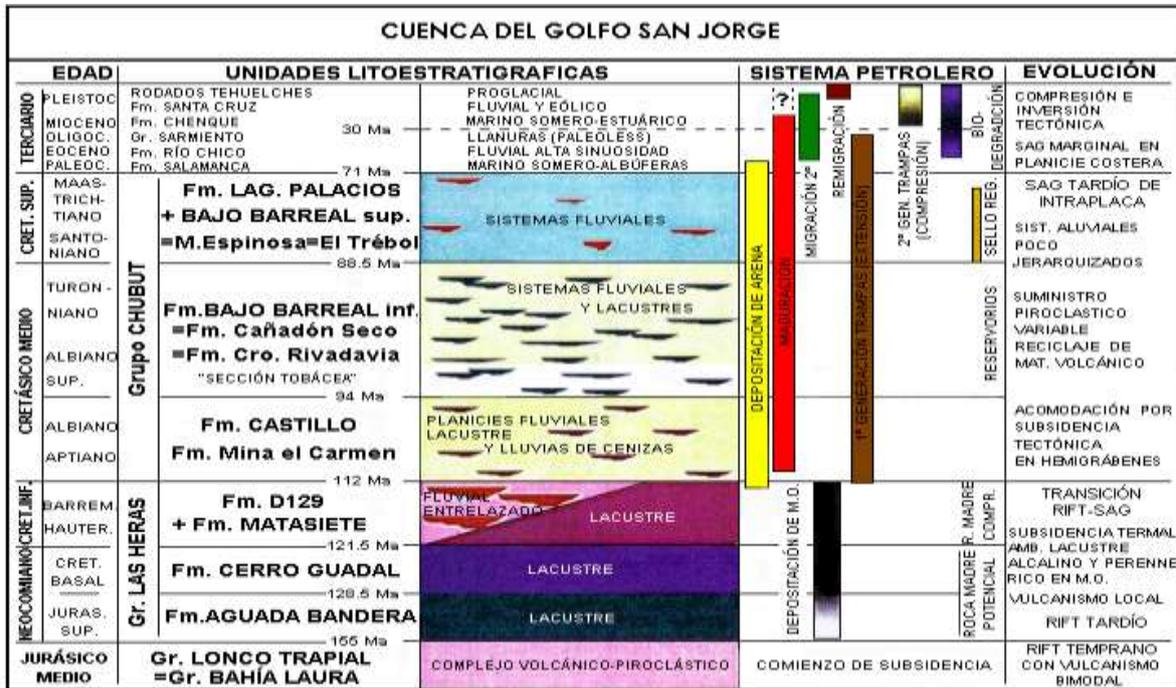
A continuación se presenta un plano de ubicación.



Mapa de ubicación área Escalante.

3. Consideraciones geológica

Columna estratigráfica



Columna Estratigráfica.

La zona de estudio se caracteriza por rasgos geológicos bien definidos que comprenden dos unidades sedimentarias claramente diferenciadas: rocas del Oligoceno Superior correspondientes a la Formación Patagonia y depósitos sedimentarios modernos.

Los sedimentos que constituyen la *formación Patagonia* están compuestos de areniscas y arcillitas y se hallan conformando esencialmente el núcleo de las zonas sobreelevadas (lomadas y cerros), además del piso de los cañadones. Presenta una estratificación subhorizontal, con suave inclinación hacia el Sureste de aproximadamente 1,5%. Comprende bancos de areniscas duras, compactas, de color pardo amarillento, fosilíferos, generalmente de granulometría fina, muy homogéneos y de amplia distribución areal. Sobre las areniscas descritas, se depositaron areniscas finas y arcillitas intercaladas, finamente laminadas, predominando estas últimas al ascender la columna sedimentaria y conformando los núcleos de las elevaciones. Estas sedimentitas se encuentran cubiertas por una capa de sedimentos modernos, generalmente delgada, constituidos principalmente por los detritos producto de la meteorización de las rocas del Patagoniano fundamentalmente arcillas, arenas finas y limos de origen eólico. Estos depósitos eólicos predominan por debajo del quiebre de pendiente de los taludes, particularmente en las zonas bajas, donde conforman un depósito suelto de aspecto monticular de origen netamente eólico, compuesto predominantemente por arenas finas bien seleccionadas, con espesores que oscilan entre 1 y 2 metros.

Geomorfologicamente la zona se caracteriza por dos unidades principales, una conformada por el relieve mesetiforme que domina ampliamente en la región y otra conformada por los cañadones productos de la acción fluvial sobre el conjunto de estratos sedimentarios horizontales, sobre estos cañadones se deposita una fina capa de coluvios y aluvios con amplia participación arenosa. Estos depósitos de amplio desarrollo regional, constituyen la principal formación de la zona y se presentan formando el cuerpo principal del relieve mesetiforme. Sus afloramientos son observables sobre los faldeos erosionados de las lomadas principales ó en los flancos de los cañadones que disectan el cuerpo de las mesetas.

Asimismo, la mayoría de las perforaciones efectuadas en estos yacimientos, revelan su presencia, desde algunos metros desde boca de pozo, hasta en algunos casos los 300 metros de profundidad. Esta formación se halla constituida mayormente por bancos de areniscas pardas de estratificación masiva, lentes limoarcillosos e intercalaciones en distintos niveles.

-Formación Santa Cruz (Mioceno):

Esta formación se deposita sobre los depósitos de la Fm. Patagonia, posee espesores mucho menores que la formación infrayacente y posee una distribución espacial mucho más limitada, litológicamente está compuesta por arenas fluviales, sedimentos eólicos y pelitas.

-Niveles Terrazados. Cuaternario (Pleistoceno Holoceno):

Estos depósitos cubren la mayor parte del área de estudio, conformando diversos niveles de terrazas, ocupando la totalidad de los yacimientos en dos niveles bien diferenciados. El nivel principal, corresponde a los denominados Rodados Tehuelches. Estos mantos tabulares, se componen de gravas arenosas y arenas gravosas. Los primeros metros se hallan cementados con material carbonático-caolinítico, lo que contribuye a su consolidación.

EDAD	GEOLOGÍA	LITOLOGÍA	COMPORTAMIENTO HIDRODINAMICO
HOLOCENO	NIVELES DE TERRAZA	GRAVAS ARENOSAS CON MATRIZ LIMOARCILLOSA	ACUÍFERO FREÁTICO
PLEISTOCENO	RODADOS PATAGÓNICOS	GRAVAS Y ARENAS	ACUÍFERO FREÁTICO
MIOCENO	FORMACION STA. CRUZ	ARENAS FLUVIALES	ACUIFERO REGIONAL
OLIGOCENO SUP.	FORMACION PATAGONIA	ARENISCAS Y NIVELES TOBACEOS CON INTERCALACIONES ARCILLOSAS	ACUIFERO REGIONAL
EOCENO	FORMACION SARMIENTO	TOBAS Y ARCILITAS TOBACEAS	ACUITARDO
PALEOCENO	FORMACION RIO CHICO	TOBAS, ARENISACAS Y ARCILITAS	ACUITARDO

**Datos obtenidos de informe realizado por OIL m&s S.A. "CARACTERISTICAS HIDROGEOLOGICAS, ANALISIS DE LA FORMACION PATAGONIA E INDICE DE VULNERABILIDAD DE ACUIFEROS EN EL AREA DEL YACIMIENTO CAMPAMENTO CENTRAL-CAÑADÓN PÉRDIDO, UECS-CH, YPF SA, PROVINCIA DE CHUBUT".*

ROCA GENERADORA: La Formación D-129 es considerada como una de las unidades generadoras de petróleo ya que los buenos contenidos de COT y MOS proviene de las pelitas negras bituminosas que tienen excelentes espesores y distribución areal.

Litológicamente está constituida por tobas de colores grises de un ambiente lagunar, conteniendo pelitas negras bituminosas de colores oscuros de ambiente reductor, intercalan calizas en delgados bancos no mayores a 1 metro, también areniscas tobáceas gris claro a verdosas, grano fino a medio.

ROCA RESERVORIO: Los reservorios de hidrocarburos en el área se encuentran en el denominado Grupo Chubut, de edad Cretácica Medio- Superior. Las Formaciones son El Trébol (complejo II) y Comodoro Rivadavia (complejo III) Los reservorios responden a un esquema ambiental de características continentales de origen fluvial con espesores reducidos variables de 1 a 10 metros con poca continuidad lateral.

4. Esquema actual del pozo YPF.Ch.G-740

X: 4931913

Y: 2590731

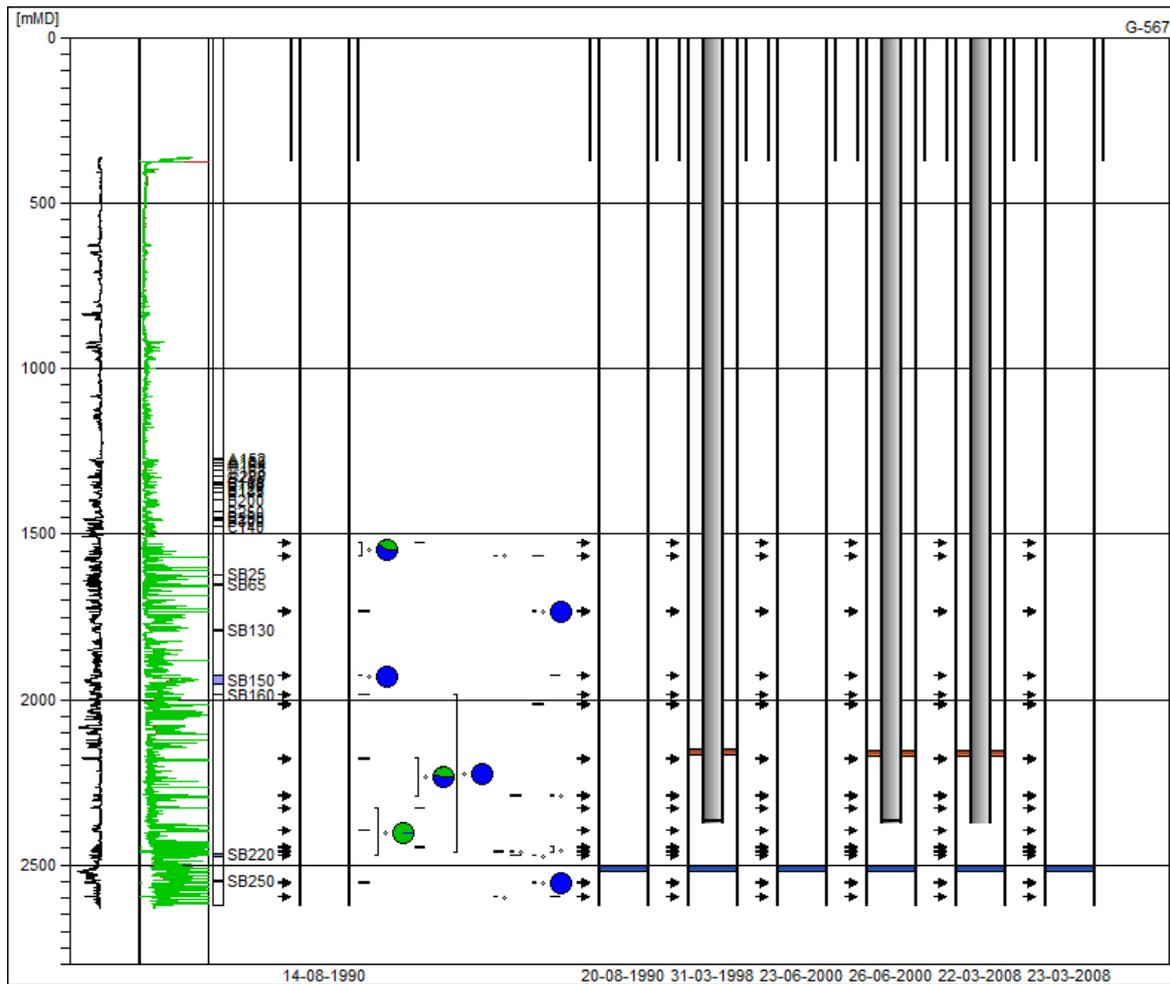
Z: 556,00

Profundidad final: 2625,0 mbbp

Estado Actual: RRS (Reserva Recuperación Secundaria)

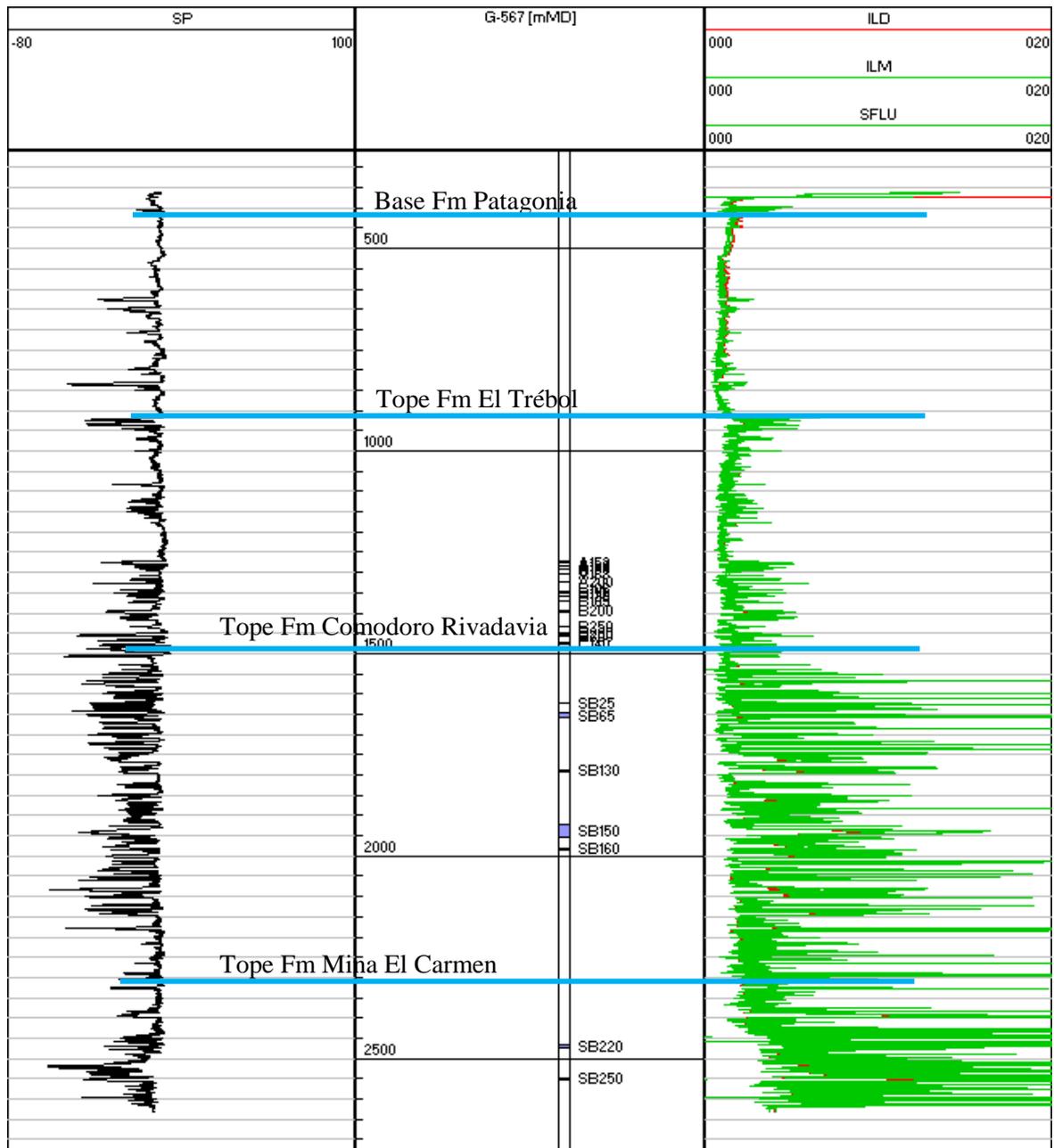
Profundidad de la base de la Fm Patagoniano: 409 mbbp

Profundidad de cañería guía: 374 mbbp



Esquema del pozo YPF.Ch.G-567

En la perforación del pozo se bajo cañería guía hasta 374 mbbp. Ésta profundidad no es suficiente para cubrir y proteger la formación Patagonia. La base de la formación Patagonia se encuentra en 409 mbbp.



En la figura superior se muestra el perfil completo corrido en el pozo G-567 y los topes de las formaciones atravesadas.

Debido a que la cañería guía no cubre dicha arena, se va a realizar un punzado de un metro de espesor unos 20 metros por debajo de la base de la formación Patagonia para luego cementar y proteger dicha formación. Por medio de éste punzado se levanta un anillo de cemento, el mismo debe tener un espesor mayor a los 5 m (cinco metros). Luego de ésta operación se correrá un perfil de calidad de cemento (CBL-VDL) para verificar esta aislación, en caso de no resultar como es requerido se volverá a cementar hasta lograr un perfecto anillo.

En la intervención de conversión se realizará una prueba de hermeticidad al casing desde el punzado superior (1271,0 / 1281,0 m) hasta boca de pozo para verificar el estado del mismo y asegurar una correcta protección de la formación Patagonia. En caso de dar un resultado negativo la prueba se procederá a buscar la rotura del casing y una vez acotada la misma se cementará. Luego de cementada se realizará la correspondiente prueba de hermeticidad de ésta zona y se correrá un perfil de cemento de la misma.

Programa de prueba de hermeticidad:

1. Bajar tapón y packer.
2. Se fija el tapón inmediatamente por encima del punzado superior, en el caso del G-567 en 1265 m (punzado superior en 1271,0 / 1281,0 m).
3. Se incrementa la presión de entrecolumna 400 psi.
4. Se espera y controla durante 30 min la presión entre columna. La misma se debe mantener en 400 psi durante esos 30 min. Si la presión disminuye indica que la prueba de hermeticidad del casing es negativa.
5. Proceder a acotar la rotura moviendo el tapón y el packer hasta tener bien definido el techo y la base de la misma.
6. Cementar esa rotura.
7. Volver a realizar la prueba de hermeticidad.
8. Realizar las maniobras anteriores hasta que la prueba sea positiva.
9. Correr perfil de cemento y corrosión del casing desde el punzado superior a boca de pozo.

Se anexa a este estudio la práctica recomendada de las 3 barreras realizada en conjunto con el IAPG y otras operadoras de la cuenca.

- Primera barrera: tubing y empaquetador superior.

El packer superior quedará situado por arriba de todos los punzados abiertos. La profundidad tentativa para este pozo: 1230,0 m.

- Segunda barrera: cañería de aislación (casing).

Se registrarán perfiles de corrosión y se realizarán pruebas de hermeticidad de casing.

- Tercera barrera: cañería de aislación (guía).

G-567: No cuenta con guía aislando la Base del Acuífero. Por tal motivo se propone **Aislación auxiliar del acuífero Patagoniano** (Cemen. Auxiliar). La misma consiste en aislar mediante punzado de un auxiliar y posterior cementación a presión la posible fuga de líquido de inyección por detrás de las paredes del casing. Esta práctica se realiza normalmente cuando la cañería guía no cubre en su totalidad el acuífero Patagoniano. El anillo de cemento formado por esta cementación debe estar registrado por medio de un perfil de cemento para garantizar la aislación. De este modo se asegura la tercera barrera de aislación.

5. Esquema propuesto del pozo YPF.Ch.G-567.

Al pozo en ésta intervención de conversión se le va a bajar instalación selectiva con packer y mandriles.

Programa de intervención propuesto:

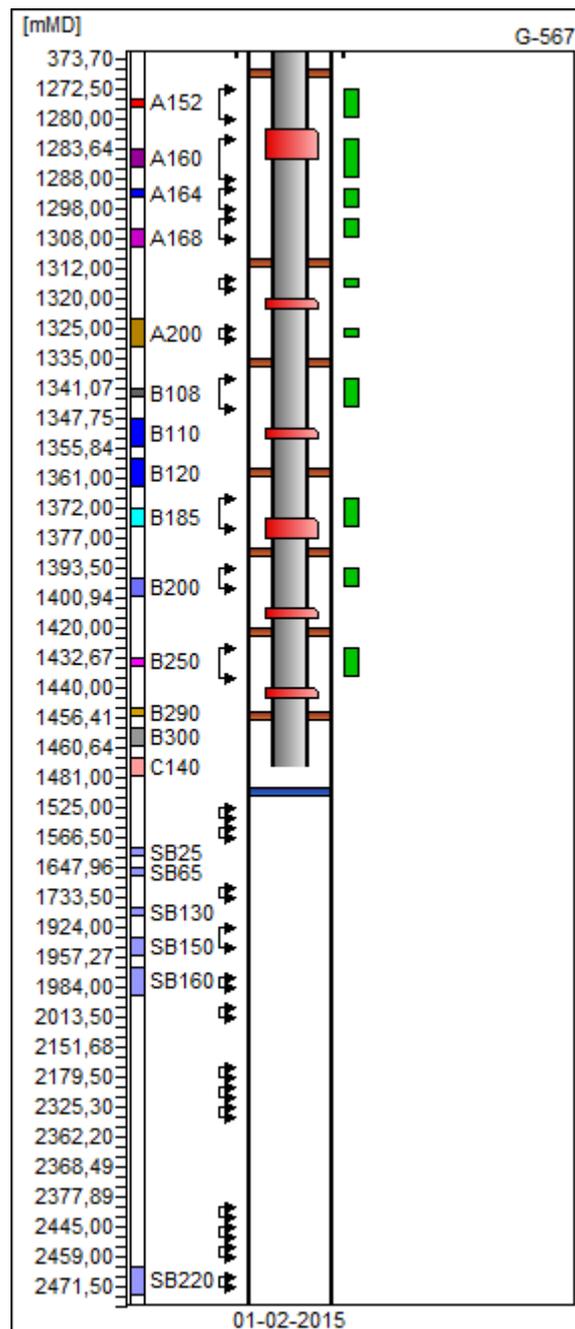
- Montar equipo de Work over.
- Retirar material de producción existente en el pozo.
- Bajar fresa y calibrar pozo.
- Sacar fresa.
- Bajar tapón y packer para verificar hermeticidad de casing.
- Sacar tapón y packer.
- Bajar instalación selectiva.
- Desmontar equipo de Work over.

Durante toda la intervención del pozo el equipo de work over consumirá 4000 litros de combustible.

Una vez que la instalación selectiva está dentro del pozo se sigue el siguiente procedimiento para su prueba de hermeticidad.

- Bajar instalación solicitada.
- Fijar el packer a la profundidad solicitada y realizar prueba de hermeticidad de packer y casing por presión de acuerdo a:
 - a) Verificar líneas y válvula de manifold.
 - b) Medir pileta.
 - c) Poner bomba de ahogue en funcionamiento, con marcha lenta recircular fluido y purgar línea.
 - d) Parar bomba.
 - e) Operar manifold. Verificar apertura de válvula de espacio anular.
 - f) Acoplar bomba, en forma lenta hasta llenar espacio anular.
 - g) Detener bombeo.
 - h) Operar BOP. Cerrar válvula de cierre parcial.
 - i) Poner bomba en marcha lenta. Presurizar hasta alcanzar la presión requerida (400 psi).
 - j) Detener bomba.
 - k) Observar y registrar presión (mínimamente durante 30 minutos).

Si se mantiene en el tiempo (30 minutos) el registro de presión constante de 400 psi, queda comprobada la hermeticidad del packer y la del casing.



Esquema propuesto, G-567

6. Caudales de inyección previstos

Capa	Profundidad (mbbp)	Caudal (m3/d)
A152/ A160/ A164/ A168	1285	50
S/N / A200	1320	100
B108	1350	50
B185	1375	80
B200	1410	80

B250	1440	50
Caudal Total (m3/d)		410

La presión máxima de inyección en boca de pozo será de **70 kg/cm²**.

7. Historial del pozo:

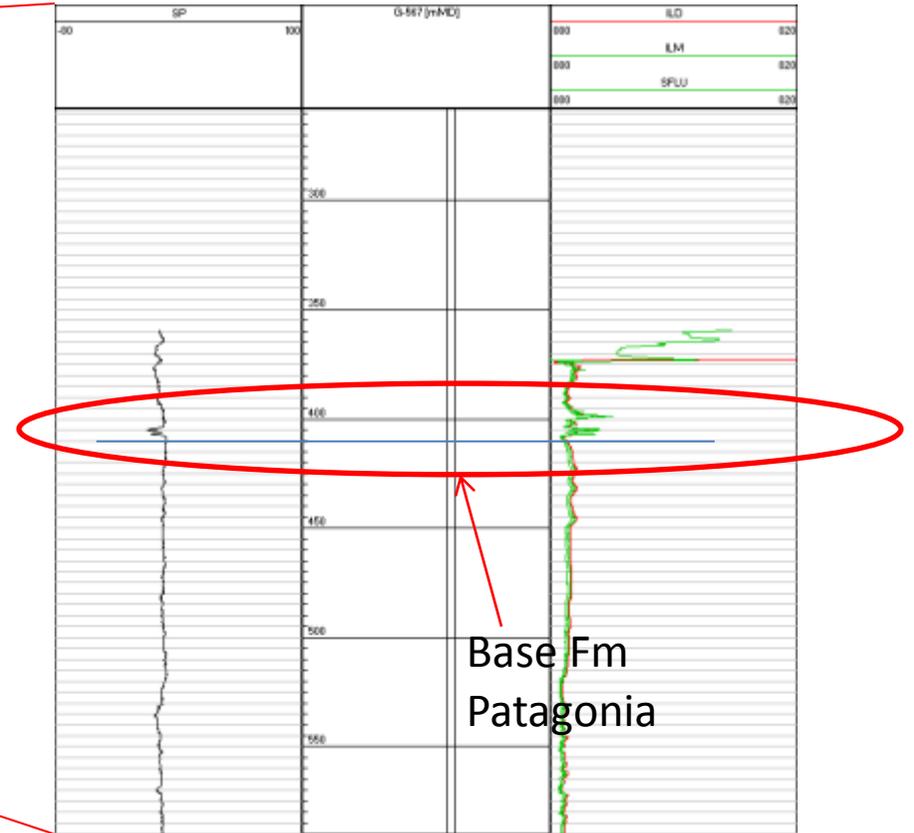
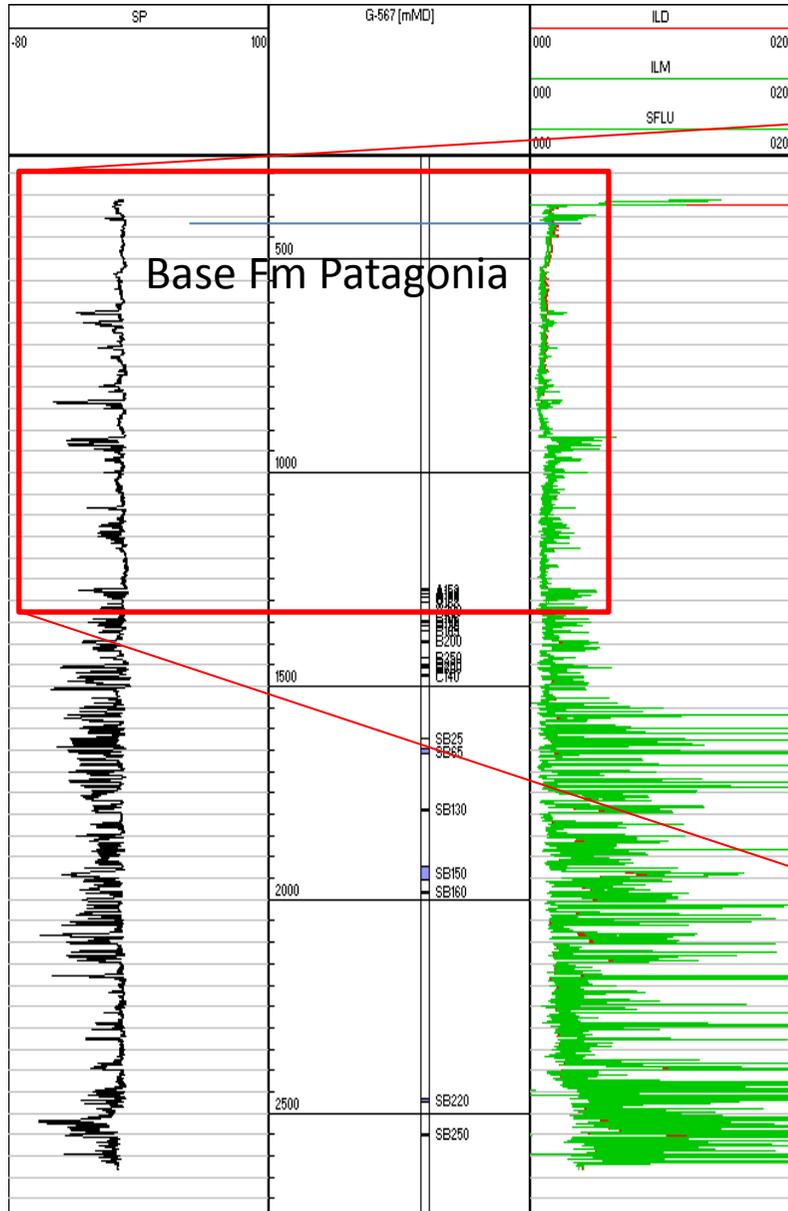
- Agosto de 1990: Perforación, terminación.
- Marzo de 1998: Intervención con pulling, cambian el diseño de extracción.
- Junio del 2000: Intervención con pulling, cambian bomba.
- Marzo del 2008: Intervención con pulling, recuperan el material de producción.

8. Perfilajes realizados al pozo G-567

El perfilaje realizado en el pozo fue el perfil SP (potencial espontaneo según sus siglas en ingles) y los perfiles de inducción (resistividad y conductividad).

Identificación de la formación Patagonia:

Para definir el Patagoniano, visualmente, podemos mirar tanto el SP, la resistividad como la conductividad. En ambos casos se define la base del Patagoniano de acuerdo a las últimas 2 deflexiones de disminución de conductividad y aumento de resistividad de las curvas pertenecientes a las 2 últimas arenas basales de la Formación, como se puede ver en la imagen de abajo. Estas características son fácilmente distinguibles y poseen un carácter regional lo que facilita la correlación de ésta formación. La línea azul marca la BASE DEL PATAGONIANO, claramente visible ya que desde la sección superior se observan valores altos de resistividad que van disminuyendo progresivamente hacia la base de la formación, la cual está conformada por las deflexiones de SP y conductividad mencionadas anteriormente marcando los 2 cuerpos arenosos que definen la base de la Fm Patagonia.





9. Protocolo del agua a inyectar:

El agua a utilizar para la inyección va a provenir del agua separada de la planta 4G del yacimiento Escalante. El agua separada de la planta 4G se redistribuye a distintos satélites por medio de acueductos. La energía utilizada para el transporte es suministrada por un parque de bombas ubicado dentro de la misma planta 4G (X: 4932530; Y: 2590133). Una vez en satélite el agua es distribuida hacia el pozo inyector. El satélite ubicado en la zona del pozo a convertir, del cual éste se va a alimentar, es el satélite 7 de Escalante (X: 4932509; Y: 2590031).

Esta conversión no tiene asociada construcción ni adecuación de las instalaciones de superficie que modifiquen lo previamente impactado. El tendido del reemplazo de la línea de conducción, se realizará en la traza existente.

10. Traza de línea de inyección propuesta:

Para el tendido de la línea de inyección se va a utilizar una traza existente. Con esto se minimiza el daño ambiental.

La presión máxima de inyección en boca de pozo será de **70 kg/cm²**. Por lo tanto para éste pozo se utilizará una cañería de RRFV de 4 pulgadas de diámetro serie 1500. Para ésta cañería la presión de ensayo máxima es de 105 kg/cm², los tiempos se especifican en la normativa "Especificación de diseño" Título: ED(EP)-L-01.02 Transporte, manipuleo y montaje de cañerías RRFV. Código: AB-IYO-ED-09-226-01. Ámbito de aplicación: E&P YPF.

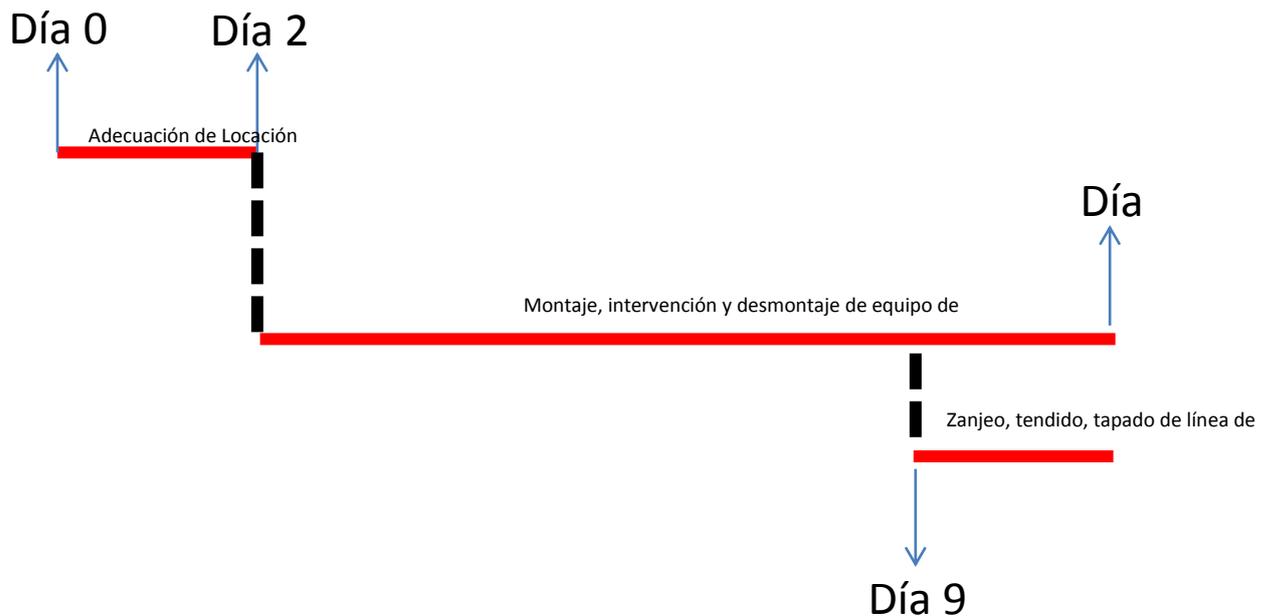
La alimentación de agua como se indicó anteriormente proviene de la planta 4G ubicada en X: 4932530; Y: 2590133 (sistema de referencia local Pampa del Castillo). Ésta línea de conducción de agua se dirige hacia el satélite N° 7 ubicado en X: 4932509; Y: 2590031 (sistema de referencia local Pampa del Castillo). Nosotros vamos a utilizar una traza existente, como se indica en la imagen fotográfica colocada debajo, para derivar el agua desde el satélite N°7 al pozo G-567 ubicado en X: 4931913; Y: 2590731 (sistema de referencia local Pampa del Castillo).



En líneas azules se muestran las líneas de conducción de agua desde el satélite 7 hacia los pozos. En amarillo se ve la ubicación de la planta 4G. En línea roja se indica la traza de la futura línea de conducción de agua desde el satélite 7 hacia el pozo G-567.

11. Cronograma de actividades:

1. Adecuación de la locación para el correcto montaje del equipo de workover, 2 días.
2. Montaje e intervención del equipo de workover, 10 días.
3. Zanjeo, tendido, tapado de la línea de inyección, 3 días.



Para la adecuación de la locación es necesario el consumo de áridos que se extraen de la cantera ubicada en el yacimiento. La cantera donde se obtendrá el material necesario es la denominada CE21 ubicada en X: 4926296; Y: 2584228 (sistema de referencia local Pampa del Castillo). El volumen de árido que se extraerá de la cantera CE21 es de 150 m³.

Se consumirá agua para compactar dicha locación. El volumen de agua requerido es de 27 m³. El agua se obtiene de la planta de tratamiento de Rada Tilly.

La maquinaria a utilizar en estas maniobras son las siguientes:

- Excavadora, volumen de combustible requerido 200 litros.
- Compactador autopulsado de 10 toneladas, volumen de combustible requerido 100 litros.
- Camiones (transportadores de agua de 6 m³ de capacidad y transportadores de áridos de 6 m³ de capacidad), volumen de combustible requerido 200 litros.
- Motoniveladora, volumen de combustible requerido 300 litros.

12. Obradores:

No se van a instalar obradores, los obradores ya están instalados, corresponden a las empresas que prestan el servicio del tendido de las líneas de conducción de

agua. Uno está ubicado en el modulo de Escalante a orillas de la ruta 39 y el otro está ubicado detrás del modulo de El Trébol.

13. Energía eléctrica requerida, operación y mantenimiento:

En la locación del pozo no hay suministro de energía eléctrica. El agua se transporta por diferencial de presión. La diferencial de presión se genera en el parque de bombas instalados en las plantas de inyección, en éstas plantas de inyección si hay energía eléctrica. En los satélites si hay energía eléctrica que es utilizada para alimentar los caudalímetros de cada inyector.

Operación y mantenimiento de los pozos

- a- Visita quincenal al pozo inyector a los efectos de monitorear la presión, caudales de inyección en boca de pozo y el estado de la instalación.
- b- Revisión trimestral de válvulas reguladoras de caudal dentro de la terminación del pozo.
- c- Controles Operativos
 - * Mediciones de caudal: medición diaria.
 - * Mediciones de presión de tubing y casing.
 - * Verificación del estado de la locación y la boca de pozo.
 - * Pruebas de hermeticidad de casing para verificar si el funcionamiento es normal.
 - * Ensayos de Flow-Log, perfil de tránsito de fluido, herramienta para determinar y confirmar la estanqueidad en la instalación de fondo de inyección.

Operación y mantenimiento del ducto

Los controles al ducto se realizarán a través de telemetría en la coordinación general del área de El Trébol-Escalante, recorredores y supervisores de YPF S.A.

Para todas las instalaciones que involucran el Proyecto, el jefe de Zona asistido por un Supervisor de Producción, realizarán inspecciones periódicas en las instalaciones a su cargo. Asimismo, el seguimiento y monitoreo de la presión y/o el caudal de inyección en boca del pozo inyector, permitirá detectar en forma inmediata una posible pérdida.

Equipos	Rutina estándar de mantenimiento	Frecuencia	Recursos (personal)
Cañerías	Inspección paso a paso y gradiente de voltaje de corriente continua.	Cada un año y cuatro meses.	Cuadrilla de tres personas.
	Relevamiento de potencial de protección catódica.	Dos veces al año.	Cuadrilla de dos personas.
	Limpieza química y mecánica de ductos.	Cada ocho años y cuatro meses.	Cuadrilla de dos personas.
	Inspección bajo aislación.	Cada cinco años.	A definir.

Programa de mantenimiento.



Legajos de los Pozos G-454 y G-567

SR JEFE DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOT.

S/COMUNICACION COTA Y COORDENADAS DE POZO

SE COMUNICA AL SR JEFE.

LA COTA Y COORDENADAS DE POZO Y P.F CH G454.

ZONA ESCALANTE SIENDO SUS VALORES.

LOS SIGUIENTES

POZO Y P.F CH G454

X: 4.933.856, 45 /

Y: 2.589.091, 15 /

COTA: 536, 10

MIGUEL SCARLI
SUPERVISOR GENERAL

SISTEMA TOPOGRAFICO de S. A. G. M.

OSCAR N. BARRER
JEFE DIVISION TOPOGRAFIA
DIRECCION DE MINERIA de S. A. G. M.

RECIBIO

L. P. N

TOP 9-1-85.



POZO : YPF.Ch.G-454

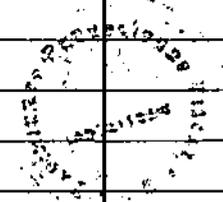
FLANCO Chubut

FECHA 17 / 01 / 86

ZONA Escalante

TESTIGOS Let. "SCHLUMBERGER"

NUMERO ANALISIS	PROFUND.	PERMEAB. en Milidarcys	POROS	SAT. % VOL. PORAL.		Salinid. gr - 00 CLNa	PRONOS s-OBSERV.	PRONOS s-ANALISIS	INDICE DE REFRACCION
				Petróleo	Agua				
115554	2493,2	Defte	29,34	5,2	55,4	-		Ag+Pet.	n: 1,474
555	2480,1	Defte	32,51	12,3	47,3	-		Pet.	n: 1,493
556	2463,7	17,1	29,20	6,4	48,2	-		Ag+Pet.	n: 1,484
557	2401,8	13,9	29,18	Rast	69,6	-		Ag+Pet.	n: ----
558	2345,4	Defte	28,93	Rast	66,6	-		Ag+Pet.	n: ----
559	(Bis) 2039,9	27,2	25,83	Rast	64,2	-		Ag+Pet.	n: ----
560	1908,0	Defte	27,95	11,0	56,3	-		Pet.	n: 1,495
561	(Bis) 1908,0	52,1	29,60	11,0	57,0	-		Pet.	n: 1,492
<p>Los testigos de las profundidades de: 2612,6 - 2601,5 - 2601,5 bis - 2596,6 - 2596,6 bis - 2564,9 - 2456,5 - 2438,4 - 2327,0 - 2039,9 y 2001,5 m. son deficientes para análisis, el de: 2608,6 m. No recuperado, el de: 2579,3 m. es escaso, el de: 2438,4 bis m. es limolita y los de: 2228,5 - 2228,5 bis - 2001,5 bis y 2001,5 bis m. son conglomerados.-</p>									
EC/JG/JdeV.-									
—00000—									





ADM. COMODORO RIVADAVIA

ELEMENTOS ENTUBACION

ZONA ESCALANTE Señor Administrador: Comunico a usted que en el Pozo No. 0 - 454 se ha entubado la cañería que se indica a continuación:	Débitese a: (x) ACREDITESE A:	NUMERO ORDEN DEL EJECUTANTE <div style="text-align: center; border: 1px solid black; padding: 5px;">6</div> NUMERO ORDEN CONTADURIA
---	--	---

DETALLE DEL MATERIAL ENTUBADO

NOMENCLATURA	DIAMETRO		PESO l.bs. x Pie	CANTIDAD		PRECIO (x)	
	Pulgadas	mm. Int. y Ext.		pieza	Metros	UNITARIO	TOTAL
<u>CAÑERIA GUIA</u>							
INC. DIF. ROSCA K 55 - C.C.	9 5/8	226/244	36	27	338,90		2 caños 7" - 23 #
Zapato LISO	9 5/8			1	0,50	9 5/8"	5 1/2"
<u>CAÑERIA AISLACION</u>						36#	17 # 164,81
INC. DIF. ROSCA K-55 - C.L.	7	161/177	23	2	25,55		
" " " " - C.L.	5 1/2	124/139	17	59	693,86		
Zapato " " - C.C.	5 1/2	125/139	15,5	171	1925,00		
<u>CAÑERIA FILTRO 2TO. GUIA</u>	5 1/2			1	0,20	336,70	
Zapato							
<u>ACCESORIOS</u>							
Dispositivo vinculación	CABEZA DE POZO 9 5/8" A 7"			1			5 1/2"
Reducciones				1	0,50		15,5 # 1907,90
REF. 5 1/2" A 7"				1	0,50		
Niple c-válvula DIF. "0"	5 1/2			1	0,50		
Dispositivo para cementar en dos etapas							
Centralizador cañerías aislación	5 1/2			6			5 1/2"
							17 # 523,85
		<u>COLLAR DIF.</u>			2609,86		
<u>ESTADISTICA</u>							
a) Profun. Zapato	9 5/8				336,70		
Cañería guía: mts.							
Cañería intermedia							
Cañería aislación mts.	5 1/2				2622,41		2622,41
PERF., CHIBUT				TOTALES			

Y.P.F. 18 de ENERO de 19 86

Jefe de División

Roberto Vladusich

Vo. Bo.

Jefe de Explotación

(X) USO EXCLUSIVO CONTADURIA Y.P.F. ROBERTO VLADUSICH TECNOLOGIA OPERACIONES ESPECIALES PERFORACION

Correlación

TRABAJOS DE: **TERMINACION** POZO: **G45A**
YACIMIENTO: **Escolanta** AREA: **B**
EQUIPO: **Rot. 83 Y.P.F.** INICIO: **21-01-86** TERMINO:
ESTADO ANTES: **Esp. Term.** Pet. m³/d. Imp. % A.Sep. m³/d
MOTIVO: **Terminación**

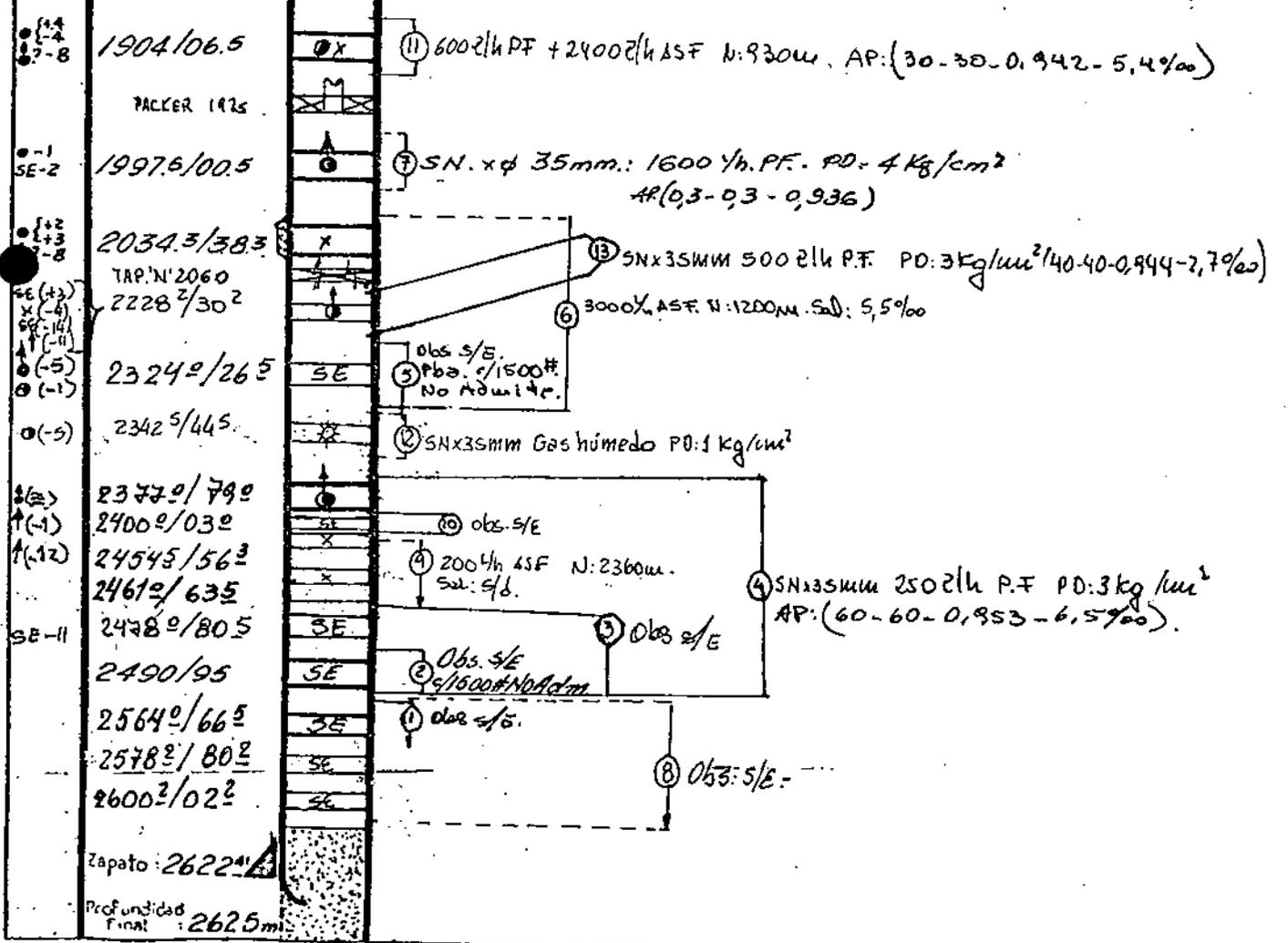
Observaciones: Cia. **MINOR** Registra dia 1/1
Neutrón de 2598 a 1860, de a , de a
CBL-VDL de 2598 a 1860, de a , de a c/ **PUMA**
Perforo: Rot. **65 YPF** Cemento: **H.A.S.A.** Disp:
Liner:

R E S U L T A D O

→ **G 415**

Terminado:

Producción a determinar en batería.



PROGRAMA DE TERMINACION

POZO: G. 454

ZAPATO: 2622,41 m.

CAÑERIA: 5 1/2"

COLLAR: 2609,86 m.

LIBRAJE: 15,5 y 17 lbs/pie

- 1.- Rotar Cemento hasta Collar.-
- 2.- Desplazar agua por petróleo deshidratado.-
- 3.- Registrar Neutrón-CBL/vdl desde fondo hasta 2555 m.; de 2510 m. a 2315 m. de 2250 m. a 2200 m. y de 2050 m. a 1880 m. (registrar tope de cemento y cañería libre).-
- 4.- Con buena aislación y previa corrección por Neutrón punzar con cañón de 4" AP. en:

2564,0/65,5
 2491,0/96,0
 2479,0/81,5
 2378,0/80,0
 2325,5/28,0
 2037,0/41,0
 2000,5/03,5
 1907,0/09,5

5.- Ensayar por separado.-

6.- Según resultados se dará programa a seguir.-

Nota: Independientemente del tipo de fluido extraído y del número de horas de pistoneo o surgencia, únicamente se le dará por finalizado un ensayo solicitado, previa consulta a la Guardia de Terminación y Reparación de este Departamento. (T. E. 204)

DEPARTAMENTO MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION.-

DIVISION CONTROL DE RESERVORIOS.- AREA "B" -

20-01-86

YACIMIENTO	SIGLA	NUMERO DEL POZO	BIS	BLOQUE
0,9	20	4,5,40	5,4	

[Signature]
 Sr. NICHOLAS VASNOVAN, M. 871
 JEFE DE DIVISION DE RESERVORIOS
 DPTO. MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION
 SUB-ADMINISTRACION CIENFUEGOS

[Signature]
 Sr. JUAN RODRIGUEZ M. 1781
 SUPERVISOR
 DIV. G. RESERVORIOS, AREA "B"
 DPTO. MINERIA Y GEOL. EXPLOT. CIENFUEGOS



INFORME DE TERMINACION DEL POZO: G.454

Yacimiento: E S C A L A R T E

Area: A B C

Equipo: 83-Y.F.F. Fecha Inicio: 23-01-86

Fecha Terminó: 18-02-86

CARACTER DEL POZO Avanzada
 Explotación
 Servicio

DIVISION Programación
 Control de Reservorios
 Asistencia Técnica

ESQUEMA DEL POZO

DESCRIPCION DE MANIOBRAS Y ENSAYOS REALIZADOS

	<p>El día 21-01-86, la cía MILAR, reg. neutrón CBL/VDL desde 2598m. a 1860m. c/pluma..</p> <p>Trasp. y morta equipo. Baja trép. $\phi 4\frac{3}{4}$" a 2599m. Para hta. Rota a 2603m. Para hta. Lava pozo. Desplaza agua p/pet.. Saca hta. Y.P.F., pza c/4" FM er: 2564/66,5m.; 2490/95m.; 2478/80,5m.; 2377/79m.; 2324/26,5m.; 2034, 3/38,3m.; 1997,5/00,5m. y 1904/06,5m. c/116 tiros. (IND: 2564/65,5m.; 2491/96m.; 2479/81,5m.; 2378/80m.; 2325,5/28m.; 2037/41m.; 2000,5/03,5m. y 1907/09,5m.).</p> <p>Baja hta a 2546m. (PK) c/tap. colg..</p> <p>Ers. pzdo 2564/66,5m. <u>Obs:</u> S/E.</p> <p>Lev. hta a 2546/2486m..</p> <p>Ers. pzdo 2490/95m. <u>Obs:</u> S/E, c/1500psi, ro admite.</p> <p>Lev. PK a 2453m..</p> <p>Ers. tramo 2495/2478m. <u>Obs:</u> S/E.</p> <p>Lev. PK a 2361m..</p> <p>Ers. tramo 2377/2495m. <u>Slx 35mm:</u> 250 l/h PF <u>PD:</u> 3 Kg/cm² AP(60-60-0,953-6,5%°).</p> <p>Lev. hta a 2341/2305m..</p> <p>Ers. pzdo 2324/26,5m. <u>Obs:</u> S/E, c/1500psi, ro admite.</p> <p>Lev. PK a 2020m..</p> <p>Ers. tramo 2034, 3/2326,5m. <u>Extrae:</u> 3000 l/h ASF N:1200m. <u>Sal:</u> 5,5%°</p> <p>Lev. hta a 2020/1974m..</p> <p>Ers. pzdo 1997,5/00,5m. <u>Slx 35mm:</u> 1600 l/h PF <u>PD:</u> 4 Kg/cm² AP(0,3-0,3-0,936).</p> <p>Lev. hta a 1919/1881m..</p> <p>Ers. pzdo 1904/06,5m. (s/rdo). PIERDE TAPON.</p> <p>Saca hta. Baja tap. y PK a 1936/1881m..</p> <p>Ers. pzdo 1904/06,5m. <u>Extrae:</u> 800 l/h PF + 2000 l/h ASF N:1000m. AP(6-6-0,923-5,9%°).</p> <p>Saca hta. Cía TAPKO, pza c/4" FM er: 2600,2/02,2m.; 2578,2/80,2m.; 2461/63,5m.; 2454,5/56,5m. y 2400/03m. c/151 tiros. (IND: 2600,5/02,5m. 2578,5/80,5m.; 2462/64,5m.; 2455,5/57,5m. y 2401/04m.).</p> <p>Baja hta a 2545(PK) c/tap. colg..</p> <p>Ers. tramo 2602,2/2564m. <u>Obs:</u> S/E.</p> <p>Lev. PK a 2435m. c/tap. colg..</p> <p>Ers. tramo 2602,2/2454,5m. <u>Extrae:</u> 200 l/h ASF N:2360m. <u>Sal:</u> 5%°</p> <p>Lev. hta a 2430/2388m..</p> <p>Ers. pzdo 2400/03m. <u>Obs:</u> S/E.</p> <p>Ers. hermet. tap. rec. <u>Obs:</u> S/E.</p> <p>Lev. hta a 1936/1881m..</p> <p>Ers. pzdo 1904/06,5m. (SE REPITE POR EXISTIR DUDAS EN LA HERMET. DE HTA). <u>Extrae:</u> 600 l/h PF + 2400 l/h ASF N:930m. AP(30-30-0,942-5,2%°) cortirúa.....-</p>
--	--

PROF. FINAL = 2625m



Saca hta. Y.P.F., pza c/4" FM er: 2342, 5/44, 5m.; 2228, 2/30, 2m. c/52 tiros. (IND: 2344/46m.; 2230/32m.).

Baja hta a 2370/2333m..

⊗ Ers.pzdo 2342, 5/44, 5m.. SNx 35mm: GAS HUMEDO PD: 1 Kg/cm2. Cierra pozo. PE: 10 Kg/cm2 Lev.hta a 2247/2214m..

Ers.pzdo 2228, 2/30, 2m.. SNx 35mm: 250 l/h PF PD: 5 Kg/cm2 AP(40-40-0,944-2,7%).

Saca hta. Y.P.F., fija tap. Mercury "L" er 2060m.. Baja PK a 2011m.. Prueba adm. pzdo 2034, 3/38, 3m. c/2600psi, adm. 3BPM, cta c/15 bls CE + aditivos.

PI: 1700psi - PF: 2400psi - PC: 3000psi.. Saca hta (frague cto).

Baja trép. $\phi 4\frac{3}{4}$ " a 2022m.. (ctata cielo cto). Rota a 2046m.. Pasa libre a 2060m.. (ctata tap. "K"). Lava pozo. Saca hta. Baja PK a 2011m.. Ers. hermet. pzdo ctado

2034, 3/38, 3m.. Obs: S/E. Saca hta. Baja trép. $\phi 4\frac{3}{4}$ " a 2060m.. (ctata tap. "I"). Rota tap. "L" y pasa libre, prof. a 2603m.. Lava pozo. Saca hta.

Baja inst. firal. PC: 2434m. - Ztomec.: 2398m. - PK "R-3": 1975m..

Desmorta BOP.

Baja varillas de bbeo c/bba.

Desmorta equipo.

TERMINADO: PRODUCCION A DETERMINAR EN BATERIA.-

HR/hr.-

26-02-86.-

Dr. RICARDO VARNOVSKY - Mat. 571
JEFE DIV. CONTROL DE RESERVOARIOS
Dpto. MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION
SUB - ADMINISTRACION CHUBUT

Dra. ELENA MARÍA MARICHON Mat. 944
SUPERVISOR GENERAL
IV. C. RESERVOARIOS - AREA "B"
DPTO. MINERIA Y GEOL. EXPLOT. - SACH



INFORME DE REPARACION DEL POZO G. 454

Yacimiento: Escalante

Area: A B C

Equipo: 221-YPF

Fecha Inicó: 03-02-87

Fecha Terminó: 08-02-87

Motivo: Poner en producción.-

Equipo: Tractor:

Estado Antes de la Intervención: Fuera del total.-

Fecha Ultimo Control: 10-01-87 Fluido: 1 m³/d Pet.: 0,5%

Análisis: Ag. exacta: 50%

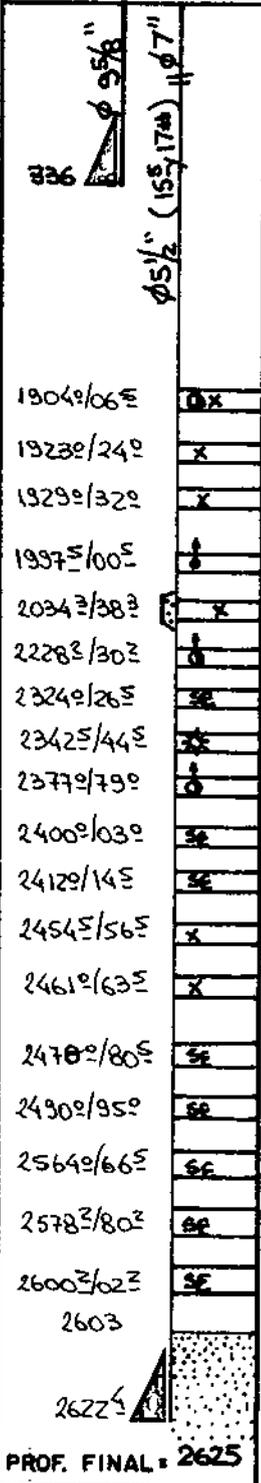
Estado Después de la Intervención: Producción.-

Datos de Ensayo: 24 m³/d. PF + 33,6 m³/d ASF N: 1000 m.

Análisis:

ESQUEMA DEL POZO

DESCRIPCION DE MANIOBRAS Y ENSAYOS REALIZADOS



Montó equipo. Sacó varillas bbeo. Colocó BOP. Sacó hta. Bajó Tap. y PK.

Ens. tramo 2342,5/fondo. Extrae: 450 l/h ASF c/rast. pet. - N: 2150 m. Sal: s/d.

Ens. tramo 2230,2/2034,3 m. Obs. S/E.

Ens. tramo 2230,2/1997,5 m. Extrae: SNx 35 mm. 870 l/h PF. - PD: 6,5 kg/cm. 2. AP: 6-6-0,928-2,4 °.

Ahogó pozo. Sacó hta. YPF pzó. c/4"AP. en: 2412/14,5; 1929/32 y 1923/24 m. c/87 tiros. (Ind: 2413/15,5; 1932/35; 1926/27 m.). Bajó Tap. y PK.

Ens. pzdo. 2412/14,5 m. Obs. S/E.

Ens. tramo 1932/1923 m. Extrae: 450 l/h ASF N: 1750 m. Sal: 4,3%.

Ens. pzdo. 1904/06,5 m. Extrae: 900 l/h PF + 900 l/h ASF N: 1100 m. AP: 58-58-0,964-4%.

Ens. final tramo 2602,2/1904 m. Extrae: 1000 l/h PF + 1400 l/h ASF. N: 1000 m. AP: 30-30-0,956-4,2%.

Sacó hta. Bajó inst. final. (PC: 2029 m. Ancla: 2020 m. Zptos: 2011 m.)

Bajó varillas bbeo. c/bba.

Desmontó equipo.

TERMINADO: 24 m³/d PF + 33,6 m³/d ASF N: 1000 m. AP: 30-30-0,956-4,2%.

DEPARTAMENTO MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION.-
DIVISION CONTROL DE RESERVORIOS.- AREA "B" --
o j b / 26-02-87

Dr. RICARDO YANNOGAN - Mcl. 671
JEFE DIV. CONTROL DE RESERVORIOS
Dpto. MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION
SUB - ADMINISTRACION CHUBUT

Dra. ELIZABETH EMERSON ANJON Mcl. 671
SUPERVISOR GENERAL
DIV. C. RESERVORIOS - AREA "B"
DPTO. MINERIA Y GEOL. EXPLOT. - SACM

PROF. FINAL: 2625



Fecha Terminación: 18-02-86 Fecha Última Repar.: — Area: A B C

PRODUCCION INICIAL

Pet: 14 m³/d. Agua Separada: — m³/d. Agua Exacta: 15 % Nivel: — mts.
 Gas: — m³/d. Presión: — Kg/cm² Surgencia Natural x Ø — mm.

PRODUCCION ACUMULADA

Fecha: DIC. 1986 Pet: 1383 m³ Agua: 411 m³ Gas: 1.264.788 m³
 Fecha Último Control: 13-1-87 Fluido: 1 m³/d. Pet: 0.5 m³/d. Ag. Exacta: 50 %

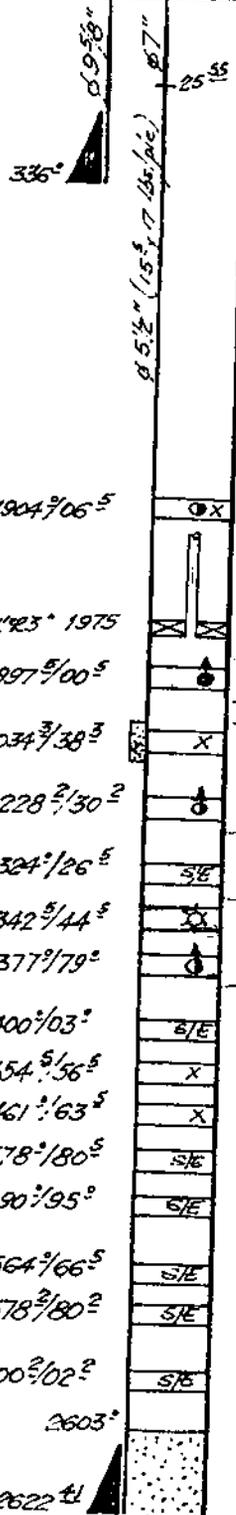
ESTADO ANTES DE LA INTERVENCION: FUERA DEL TOTAL

MOTIVO DE LA INTERVENCION: —

CODIFICACION: Yacimiento 0 9 Sigla 2 Número del Pozo 0 4 5 4 Bis 0 Bloque 5 4

ESQUEMA DEL POZO

P R O G R A M A



- 1º) Ahogar pozo y sacar material de producción.-
- 2º) Ensayar los siguientes tramos :
 - a) 2342,5/fondo.-
 - b) 2034,3/2230,2m.-
 - c) 1997,5/2000,5m.-
- 3º) Según resultados se indicará programa a seguir.-

Nota: Independientemente del tipo de fluido extraído y del número de horas de pistoneo o surgencia, únicamente se deberá dar por finalizado un ensayo solicitado, previa consulta a la Guardia de Terminación y Reparación de este Departamento. (T.E. 294)

DIVISION CONTROL DE RESERVORIOS

AREA "B"

13-01-87.-

EM/ joz.-

[Signature]
 DR. RICARDO VAUGHAN - Mat. 671
 JEFE DIV. CONTROL DE RESERVORIOS
 Dpto. MINER. Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION
 SUB - ADMINISTRACION CHUBUT

[Signature]
 Dña. ESTER GARMEN ARJON Mat. 944
 SUPERVISOR GENERAL
 DIV. D. RESERVORIOS - AREA "B"
 OPTO. MINERIA Y GEOL. EXPLOT. - SACH

PROF. FINAL a 2625 m.

NOTA: R-3-1-2 N^o 15.020/90.-

PEDIDO DE INTERVENCION CON EQUIPO

DIVISION AREA "B" - POZO: G-454..... ESTADO: FUERA DEL TOTAL.....

PRODUCCION BRUTA: 1.....m3/d. % DE AGUA: 70.....

SISTEMA DE EXTRACCION: Bombeo Mecánico.....

CAÑERIA DE ENTUBACION: Ø : 5 1/2".....LONGITUD: 2.603.....

LINER: Ø :LONGITUD:

C/BOMBEO: TIPO:; Ø : 2 7/8".....

BOMBA : TIPO: RHBM - 2 7/8" x 1 1/2" x 24'.....

B/BBEO : Ø 1": 71..... Ø 7/8": 71..... Ø 3/4": 122..... Ø 5/8":

ANCLAJE : TIPO: CATCHER.....PROFUNDIDAD: 2.020.....MTS.....

PACKER : TIPO:PROFUNDIDAD:MTS.....

ZAPATO : TIPO: MECANICO.....PROFUNDIDAD: 2.011.....MTS.....

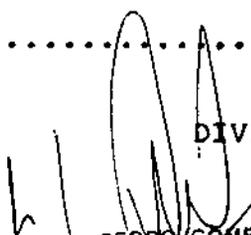
PESCAS EXISTENTES C/BBEO.....PROFUNDIDAD:MTS.....

C/BBEO.....PROFUNDIDAD:MTS.....

RELLENO COMPROBADO:MTS.

MOTIVO PEDIDO DE INTERVENCION: Ver posibilidad de apertura de
nuevas capas, para incrementar producción s/neta.-.....

DTO. OPER.
DIV. AREA "B"
AR


JUAN PEDRO GOMEZ
JEFE DIVISION AREA "B"
Departamento Operaciones
S. A. CH.

DIVISION AREA "B"/ESCALANTE, 23/10 /90.-


JRG. MIGUEL ALBERTO GOMEZ - CRDIT. 2655
DIVISION COORDINACION
DEPTO. OPERACIONES S. A. CH.

NOTA: R-3-1-2 N^o 15.020/90.-

PEDIDO DE INTERVENCION CON EQUIPO

DIVISION AREA "B" - POZO: G-454..... ESTADO: FUERA DEL TOTAL.....

PRODUCCION BRUTA: 1.....m3/d. % DE AGUA: 70.....

SISTEMA DE EXTRACCION: Bombeo Mecánico.....

CAÑERIA DE ENTUBACION: Ø : 5 1/2".....LONGITUD: 2.603.....

LINER: Ø :LONGITUD:

C/BOMBEO: TIPO:; Ø : 2 7/8".....

BOMBA : TIPO: RHBM - 2 7/8" x 1 1/2" x 24'.....

B/BBEO : Ø 1" : 71..... Ø 7/8" : 71..... Ø 3/4" : 122..... Ø 5/8" :

ANCLAJE : TIPO: CATCHER.....PROFUNDIDAD: 2.020.....MTS.....

PACKER : TIPO:PROFUNDIDAD:MTS.....

ZAPATO : TIPO: MECANICO.....PROFUNDIDAD: 2.011.....MTS.....

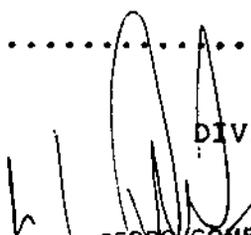
PESCAS EXISTENTES C/BBEO.....PROFUNDIDAD:MTS.....

C/BBEO.....PROFUNDIDAD:MTS.....

RELLENO COMPROBADO:MTS.

MOTIVO PEDIDO DE INTERVENCION: Ver posibilidad de apertura de nuevas capas, para incrementar producción s/neta.-.....

DTO. OPER.
DIV. AREA "B"
AR


JUAN PEDRO GOMEZ
JEFE DIVISION AREA "B"
Departamento Operaciones
S. A. CH.

DIVISION AREA "B"/ESCALANTE, 23/10 /90.-


JRG. MIGUEL ALBERTO GOMEZ - CRIT. 2655
DIVISION COORDINACION
DEPTO. OPERACIONES S. A. CH.

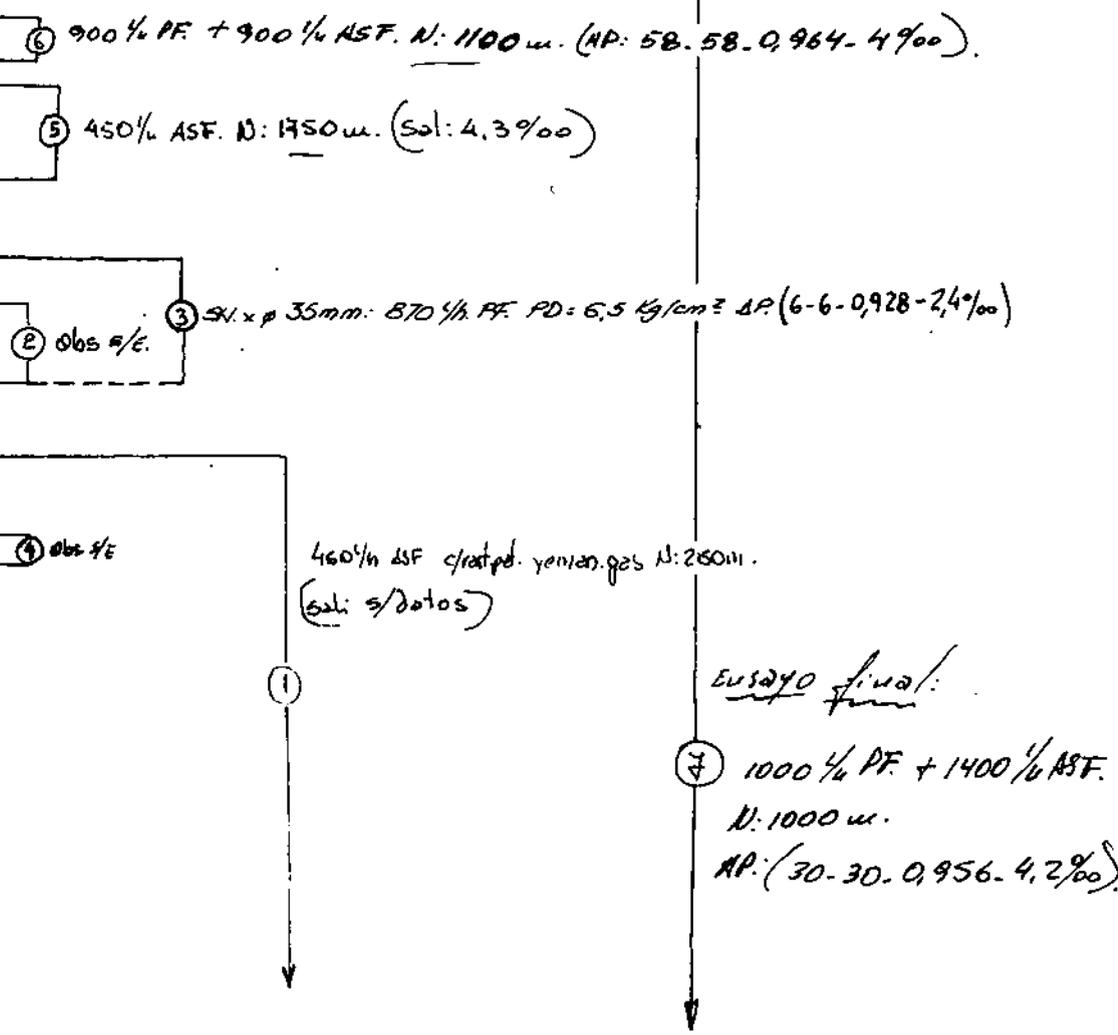
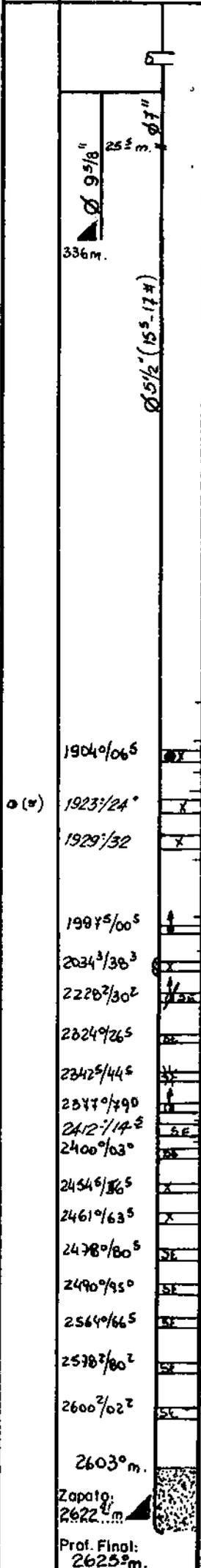
Correlación

TRABAJOS DE : .. REPARACION .. POZO: .. G.454 ..
YACIMIENTO: .. ESCALANTE .. AREA: .. "B" ..
EQUIPO: .. 221-Y.P.F. .. Inició: 03-02-87 Terminó: 08/12/87
ESTADO ANTES: Fuera del total. Fluido .. m³/d. Imp. %
MOTIVO: .. PONER EN PRODUCCION ..

Observaciones: Cía. _____ Registra día ___/___/___
Neutrón de ___ a ___ de ___ a ___ de ___ a ___
de ___ a ___ de ___ a ___ de ___ a ___
CBL-VDL de ___ a ___ de ___ a ___ de ___ a ___
de ___ a ___ de ___ a ___ de ___ a ___ e/ p&t
Perforó: Rot _____ Cementó _____ Liner _____

RESULTADO

Terminado
24 m³/d + 33,6 m³/d ASF
N: 1000 m AP: 30-30-0,956



PLANILLA PARA DESCRIPCION CARACTERISTICAS
PETROFISICAS DE LOS TESTIGOS LATERALES

POZO 6-454

AVANZADA
EXPLOTACION

DESCRIPCION DE MUESTRAS

TESTIGOS Nº	PROFUNDIDAD	ROCA	COLOR	GRANULOMETRIA	CONSOLIDACION	SELECCION	REDONDEZ	MATRIX T/O CEMENTO	CONTENIDO	TIPO DE HIDROCARBUROS	FLUORESCENCIA	PROMOSTICO	PEDIDOS	PAGADOS	OBSERVACIONES	
													18	14		
1	2612,6	AR	Gras blond	med fine	PC	B	SR	to	⊖	-	-	SI			No	
2	2608,6		No	-	-	-	-	-	-	-	-	-			No	
3	2601,5	Li ARC	Gras	-	PC	-	-	ARC to	-	-	-	SI			Si	
4	2596,6	AR	Gras blond	fine	PC	B	SA SR	to	⊖	med	+ puntas	Pa II	Med con destr. leve	to	to	to
5	2579,3	AR	Gras blond	med fine	PC	R	SR	to	⊖	med	+ puntas puntas	Pa II	Med con destr. amort.	to	to	
6	2564,9	AR	med med	med	PC	B	SR	to	⊖	med	+ small puntas	Pa II	Med con destr. amort. med	to	to	
7	2493,2	AR	Gras blond	med	PC	B	SR	to	⊖	med	+ small puntas	Pa II	Med con destr. amort. int.	to	to	
8	2480,1	AR	Gras med	fine	PC	B	SR	to	⊖	med	+ small puntas	PI	Med con destr. amort. leve	to	to	
9	2463,7	AR	Gras	fine	PC	B	R	to	⊖	med	+ small puntas	PI	Med con destr. amort. med.	to	to	
10	2456,5	AR	Gras blond	fine	PC	B	SR	to	⊖	med	+ small puntas	Pa II	Med con destr. amort. leve.	to	to	
11	2438,4	Lim ARC	Gras blond	-	-	-	-	to	-	-	-	SI			Si	
12	2401,8	AR	Gras blond	med	C	B	SR	to	⊖	med	+ small puntas	PI	Med con destr. amort. med.	to	to	
13	2345,4	AR	Gras blond	med	PC	R	SA SR	to	⊖	med	+ small puntas	PI	Med con destr. amort. leve.	to	to	
14	2327,0	AR	Gras blond	med	C	B	SR	to	⊖	med	+ small puntas	PI	Med con destr. amort. med.	to	to	
15	2228,5	Cony	Gras blond	med	C	U	SR	to	-	-	-	SI			to	
16	2039,9	AR	Gras blond	med	PC	R	SR	to	⊖	med	+ small puntas	Pa II	Med con destr. amort. med.	to	to	
17	2001,5	Lim ARC	Gras blond	-	-	-	-	to	⊖	med	+ small puntas	PI	Med con destr. amort. med.	to	to	
18	1908	AR	Gras blond	med	PC	B	SR	to	⊖	med	+ small puntas	CI	Med con destr. amort. int.	to	to	
3	2601,5	AR	Gras blond	fine	PC	B	SR	to	⊖	med	+ small puntas	Pa II	Med con destr. amort. leve	to	to	
4	2596,6	AR	Gras blond	fine	PC	B	SR	to	-	-	-	SI			No	
99	2438,4	Lim ARC	Gras blond	-	PC	-	-	to	-	-	-	SI			Si	

FIRMA: [Signature] 118-454

**PLANILLA PARA DESCRIPCION CARACTERISTICAS
PETROFISICAS DE LOS TESTIGOS LATERALES**

POZO G 454

AVANZADA
EXPLOTACION

DESCRIPCION DE MUESTRAS

TESTIGOS Nº	PROFUNDIDAD	ROCA	COLOR	GRANULOMETRIA	CONSOLIDACION	SELECCION	REDONDEZ	MATRY Y/O CEMENTO	CONTENIDO	TIPO DE HIDROCARBUROS	FLUORESCENCIA	PROMOSTICO	PEDIDOS	PAGADOS	OBSERVACIONES	
													18	14		
		Repelidos continuos														
15	2228.8	20m f. l. m. c.				IDPM	15	-				SI				
16	2029.9	Ar	6m clay	fine med	C	B	12	to	①	prod	med	PF	dest. low amount			
17	2001.5	Coay	10m	med coarse	C	M	12	to	0	incl	finely packed	Pe I				
17	2001.5	Coay	10m			17 b. d.						Pe I				
18	1908.0	Ar				IDPM	18					CI				

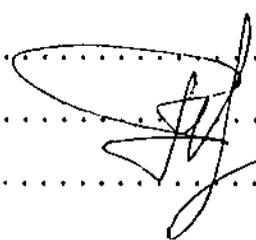
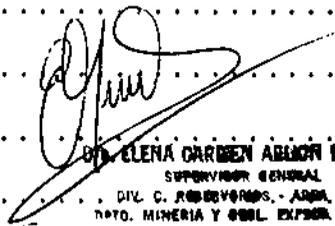
[Handwritten Signature]

118-940
FIRMA

G-454

COMODORO RIVADAVIA, 2 de NOVIEMBRE de 1990

INFORME DE MINERIA: .. El pozo no tiene reservas.....
..... explota hasta el límite económico, luego
..... pasa a Abandonar.....



D^{CA} ELENA CARMEN ABLECH EBA S^{CA}
SUPERVISOR GENERAL
D^{CA} C. ROSSIGNOLS - ARBA, 11000
D^{TO} MINERIA Y CARB. EXP^{OR} - 2000

POZO

G454

PILETA TIPO

B

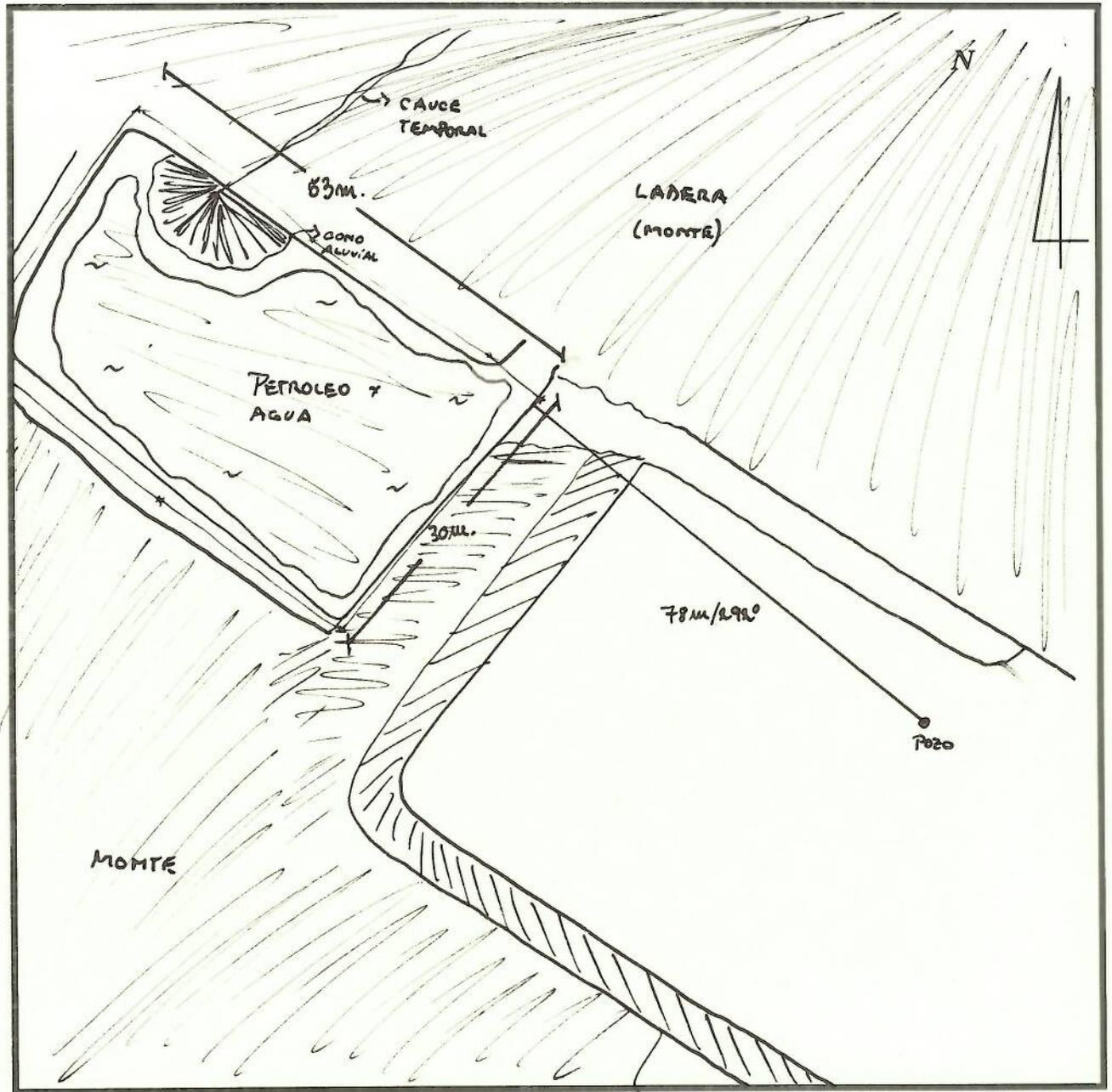
Región Comodoro Rivadavia

Contrato N° 45-10013

SANEAMIENTO Y RECUPERACION DE PILETAS

ESTADO INICIAL

CROQUIS DE PILETA POZO N° 6454 TIPO B





Comodoro Rivadavia

**ESTADO INICIAL
PLANILLA DE INSPECCION DE TAPADO DE PILETAS**

Estado inicial de pileta	Fecha 23-07-94	Clasificación	Tipo B
Area CHUBUT	Yacimiento ESCALAMTE	AI (A) _____ AR (B) <input checked="" type="checkbox"/> RM (C) _____ RN (D) _____	Código
Pozo 6454	Lat.	Long.	Alt. m
Loc.	Acc POZORUTA A DIADEMA	Pos. m. 78	Azi. 292°
DIM (m) A 53 . B 30 . Alt. Cont. 0.50		Vol m3. 3400	POZO
CONSTRUCCION	Cercanía (m) Río/Lago - Cauce Caminos 30.W Senda Casas	ABANDONADO:	
Arcilla % 20	Imperm Cerca ALAMBRADO	FUERA DE PRODUCCION: <input checked="" type="checkbox"/>	
Grava % 10	Pendiente % 10	EN PRODUCCION:	
Arena % 60	Hacia W		
Otros % 10			
Ubicación de Pileta: SEMIEXCAVADA EN TERAPIEN			
Tipo	Contenido (vol. est.)		
Lodo <input checked="" type="checkbox"/>	Lodos m3 400	Petroleo m3 50	
Infiltración _____	Humedos <input checked="" type="checkbox"/>	Natante <input checked="" type="checkbox"/>	
Emergencias _____	Secos -	Seco _____	
Reservorio _____	Simples S/D	En degr. _____	
API _____	Sust. pet. S/D		
	Empetrol <input checked="" type="checkbox"/>		
Agua m3 250	Mortalidad 193		
Purga <input checked="" type="checkbox"/>	No se observa <input checked="" type="checkbox"/>		
Lluvia <input checked="" type="checkbox"/>	Aves	< 10	< 50
Emulsión <input checked="" type="checkbox"/>	Mamíferos	< 10	< 50
			> 100
			> 100
Pileta en uso: SI _____ NO <input checked="" type="checkbox"/>	Tierra a agregar m3 2500		
Análisis:			



CONSULTORA
Contrato N° 45-10013

Comodoro Rivadavia, 23 / 07 / 94

SANEAMIENTO Y RECUPERACION DE PILETAS ESTADO INICIAL

FOTOS PANORAMICAS POZO N° 6454 PILETA TIPO B





CONSULTORA
Contrato N° 45-10013

Comodoro Rivadavia,23/07/94.....

SANEAMIENTO Y RECUPERACION DE PILETAS

ESTADO INICIAL

FOTOS PANORAMICAS POZO N°6454..... PILETA TIPO.....B.....





CONSULTORA
Contrato N° 45-10013

Comodoro Rivadavia,23/07/94.....

SANEAMIENTO Y RECUPERACION DE PILETAS

ESTADO INICIAL

FOTOS PILETA POZO N°6454..... PILETA TIPO.....B.....





CONSULTORA
Contrato N° 45-10013

Comodoro Rivadavia,23...../.....07...../.....94.....

SANEAMIENTO Y RECUPERACION DE PILETAS

ESTADO INICIAL

FOTOS PILETA POZO N°6484..... PILETA TIPO.....B.....





CONSULTORA
Contrato N° 45-10013

Comodoro Rivadavia, ...23.../...07.../...94...

SANEAMIENTO Y RECUPERACION DE PILETAS

ESTADO INICIAL

FOTOS PILETA POZO N°6484..... PILETA TIPO.....B.....



SANEAMIENTO Y RECUPERACION DE PILETAS

ESTADO FINAL

FOTOS PANORAMICAS POZO N° ...6454... PILETA TIPO...B.....





CONSULTORA
Contrato N° 45-10013

Comodoro Rivadavia,09/04/95.....

SANEAMIENTO Y RECUPERACION DE PILETAS

ESTADO FINAL

FOTOS PANORAMICAS POZO N°6454... PILETA TIPO.....B.....





CONSULTORA
Contrato N° 45-10013

Comodoro Rivadavia,09/04/95.....

SANEAMIENTO Y RECUPERACION DE PILETAS

ESTADO FINAL

FOTOS PILETA POZO N°6454..... PILETA TIPO.....B.....



SANEAMIENTO Y RECUPERACION DE PILETAS
ESTADO FINAL

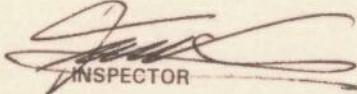
FOTOS PILETA POZO N° ...6.454... PILETA TIPO... B.....



PLANILLA DE INSPECCION DE TAPADO DE PILETAS

INFORME FINAL

POZO N° 6454 PILETA TIPO B

ESTADO FINAL PILETA		FECHA <u>02 / 01 / 95</u>			CONTRATISTA <u>GEVIAL</u>
Fecha Inicio	Achique <u>08 / 10 / 94</u>	Ext. Pet <u>05 / 12 / 94</u>	Ext. Agua <u>- / - / -</u>	Ext. Agua <u>- / - / -</u>	Ext. Barros <u>28 / 12 / 94</u>
Fecha Final	<u>10 / 10 / 94</u>	<u>15 / 12 / 94</u>	<u>- / - / -</u>	<u>- / - / -</u>	<u>30 / 12 / 94</u>
TAPADO DE PILETA : Fecha Inicio <u>08 / 10 / 94</u> Fecha Final <u>02 / 01 / 95</u>					
Fluidos Extraidos		Agua m3	Petroleo m3 <u>50</u>	Viajes	
Destino	m3	Dist. Km	Cont. Agua	Observaciones	
<u>REPOSITORIO 6160</u>					
Barros de Fondo: <u>EN PETROLABOS</u>					
Disposición Final: <u>EXTRAIDOS Y TRATADOS EN CAMINO Y LOCALIDAD.</u>					
Tiempo de oreado: <input checked="" type="checkbox"/>					
Estado general antes del tapado: <u>SIN PETROLEO RECUPERABLE</u>					
Observaciones: <u>PETROLEO EXTRAIDO PARTE CON CALDERA Y PARTE CON PALA ALMEJA CON ALTO CONTENIDO DE LODO AGUACHENTO - EL AGUA SE FUE EMULSIONANDO CON EL LODO Y EXTRAIDA COMO TAL.</u>					
 INSPECTOR LIC. FERNANDO VALDIVINO AMBIENTAL S.A.					

Prof. Final: 2625 mbbp.

Prof. perfil 2621 mbbp.

POZO: G. 454

COORDENADAS:

x= 4.933.856,46

y= 2.589.091,17

COTA= 536,11 m.

CORRELACIONES-PASES DE FORMACION

POZO	G. 454		G. 214: (545,3)		G. 296 (572,2)		G. 179 (511,8)	
	m.b.b.p.	m.b.n.m.	m.b.b.p.	m.b.n.m.	m.b.b.p.	m.b.n.m.	m.b.b.p.	m.b.n.m.
GLAUCONITICO	/	/	/	/	/	/	/	/
TOPE COMPLEJO II	1155	619	1165	-620	1190	-618	1133	-621
TOPE COMPLEJO III Fm. COMODORO RIVADAVIA	1433	897	1445	-900	1466	-894	1412	-900
TOPE COMPLEJO IV Fm. MINA EL CARMEN	2003	1467	2003	-1458	2028	-1456	1975	-1463
TOPE COMPLEJO V Fm. POZO D-129	/	/	/	/	/	/	/	/

ZONAS DE MAYOR INTERES: Fm Mina El Carmen - Fm Comod. Rivad.

Tope Sección Basal Fm Jac. El Trebol

PERFILES REGISTRADOS: Inducción - Densidad.

TESTIGOS LATERALES (Nº): Pedidos. 18

COMPAÑIA: Schlumberger

TIEMPO EMPLEADO: _____

OPERADOR: _____

SUPERVISOR: Esposito Rodolfo

OBSERVACIONES: _____

PROGRAMA DE ENTUBACION: _____

ZAPATO: _____

DISPOSITIVO: _____

ANILLOS DE CEMENTO: _____

FECHA: _____

SUB ADMINISTRACION CHUBUT

DEPARTAMENTO DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION
 DIVISION ASISTENCIA TECNICA - INTERPRETACION DE PERFILES



POZO: L-454

ZONA: Escalante

COMPANIA: Sch.

NIVEL Nº	PROFUNDIDAD	RI.	Cte Archie a	Factor Cementación m	POROSIDAD			Factor de Formación F	Resistividad Aparente Rwa=R1/7	Resistividad Agua Rw	Saturación De Agua S _w = √(F/Rw)	PRONOSTICO	OBSERVACIONES
					DENSIDA D.D.	SONICO GS.	NEUTRON GN. DE.						
1	2612 ⁶	13	.62	1,688	15				.85	.565	81	Arenosa	
2	2608 ⁶	22			15				1.44		62	Aren+ Hidroc.	
3	2601 ⁶	20			16				1.46		62	Aren+ Hidroc.	
4	2596 ⁶	16			15				1.05		73	Arenosa	
5	2579 ³	12			16				.88		80	Arenosa	
6	2564 ⁹	24			24				3.48		40	Hidrocarburo	
7	2493 ²	18			22				2.25		50	Hidrocarburo	
8	2480 ¹	12			31				2.68		46	Hidrocarburo	
9	2463 [±]	14			17				1.13		70	Arenosa	
10	2456 [±]	25			21				2.89		44	Hidrocarburo	
11	2438 ⁴	10			23				1.30		66	Arenosa	
12	2401 ⁸	12			24				1.74		57	Hidrocarburo + Arena	
13	2429 ⁰	20			30				4.22		37	Hidrocarburo	
14	2345 ⁴	15			30				3.17		43	Hidrocarburo	
15	2327 ⁰	12	.62	1,695	28				2.23	.565	50	Hidrocarburo	
16	2228 [±]	18			16				1.30		66	Arenosa	
17	2215 [±]	8 ^s			16				.61		96	Arenosa	
18	2040 ⁰	8 ^s			26				1.40		63	Aren+ Hidrocarb.	
19	2001 [±]	14			30				2.93		44	Hidrocarburo	
20	1908 ⁰	6 [±]	.62	1,685	27				1.15	.35	55	Hidrocarburo	
7	7	7	7	7	7				7	7	7	7	

Interpretó B

Fecha _____

Firma _____

Legajo _____



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:44

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
29/04/2013	07:15	08:00	45	OH	TRANSPORTA EQUIPO DEL POZO G-552 BAT 13 G- AL POZO G-454 DE BAT G-17 ESCALANTE CON PRECAUCION POR CAMINOS EN MAL ESTADO SOBRE 10 KM
29/04/2013	08:00	08:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD
29/04/2013	08:15	08:30	15	OH	ABRE VALVULAS POR DIRECTA E INVERSA DESC PSI HASTA NORMALIZAR
29/04/2013	08:30	08:45	15	OH	DESARMA RETIRA PUENTE DE PRODUCCION COMPLETO.
29/04/2013	08:45	10:15	90	OH	PREVIA CHARLA DE SEGURIDAD ACONDICIONA Y MONTA EQUIPO COMPLETO
29/04/2013	10:15	13:30	195	OH	OP, MTBBA ARMA LINEA POR DIRECTA LLENA PRUEBA HERMET DE TBG SOBRE BBA C/ 700 LBS OK, DESC, PSI, SIN NORMALIZAR CONTINUA DESCARGANDO PLEO A CISTERNA HASTA NORMALIZAR,RETIRA MANGUEROTE, CCA NOVEDAD AL SR: GAFTAN VICTOR.
29/04/2013	13:30	13:45	15	OH	INGRESA TRANSPORTE DE CIA COPESA DESCARGA BATEA.
29/04/2013	13:45	14:00	15	OH	COLOCA V/B DE MBRA TENCIONA HTA DESENGANCHA POZO RETIRA V/B DE MBRA C/ PRECAUCION POR VIENTO.
29/04/2013	14:00	14:30	30	OH	ENGANCHA ESTROVO GIRA CABEZA DE AIB C/ PRECAUCION POR VIENTO.
29/04/2013	14:30	14:45	15	OH	COLOCA TROZO DE MBRA TENCIONA HTA MBRA LIBRA BBA C/ 6000 LBS DE TENSION RETIRA VTGO 11/2 X 24' C/ TEE PSA DE BOCA DE POZO, C/ PRECAUCION POR VIENTO.
29/04/2013	14:45	15:45	60	OH	COLOCA BANDEJAS COLECTORAS DE FLUIDO EN BOCA DE POZO, NIVELA PISO SUPLEMENTARIO, COLOCA BARANDAS + ESCALERA , + BOP, + ECONOMIZADOR E INSTALA LLAVE HIDCA BJ + MEMBRANA ECOLOGICA POR DEBAJO DE CABALLETES,C/ PRECAUCION POR VIENTO.
29/04/2013	15:45	16:00	15	OH	SACA 4 TROZOS DE V/B Ø 1" + #3# V/B Ø 1# EN DOBLES CIERRA BOP.
29/04/2013	16:00	16:30	30	OH	OP, MTBBA CONECTA LINEA POR DIRECTA DESPLAZA PLEP LAVA V/B SIN PSI, RETIRA LINEA.
29/04/2013	16:30	20:00	210	OH	CONTINUA SACANDO #276# V/B (SACA 70 V/B Ø 1" + 73 V/B Ø 7/8 + 101 V/B Ø 3/4 EN DOBLES + #32# V/B (SACA 3 V/B Ø 7/8 + 15 V/B Ø 3/4 + 14 V/B Ø 11/2 EN SINGLES POR CAMBIO DE DISEÑO, C/ PRECAUCION POR VIENTO, CCA NOVEDAD AL SR: BARRIONUEVO JUAN.
29/04/2013	20:00	20:15	15	OH	REUNION DE SEGURIDAD
29/04/2013	20:15	20:30	15	OH	COLOCA COLLARIN INTRODUCE VTGO Y RET BBA N° BE-381 A CABALLETES
29/04/2013	20:30	20:45	15	OH	REALIZA LIMPIEZA DE HTAS Y PISO DE TRABAJO
29/04/2013	20:45	21:30	45	OH	RET LLAVE HCA BJ + ECONOMIZADOR + BOP V/B LEVANTA PISO SUPLEMENTARIO VACIA Y RET BANDEJAS COLECTORAS DE FLUIDO DE B/POZO
29/04/2013	21:30	21:45	15	OH	CAMBIA HTAS V/B X HTAS DE TBG
29/04/2013	21:45	22:15	30	OH	DESEMPAQUETA POZO INSTALA NIPLE DE MBRA TENSIONA HTA C/64000 LBS PESO TOTAL RET CUÑAS COLGADORAS RET PAG DEL POZO INSTALA PAG DE MBRA
29/04/2013	22:15	23:15	60	OH	INSTALA BRIDA ADAPTADORA + BOP CONECTA CIRCUITO HCO PRUEBA CIERRE PARCIAL OK
29/04/2013	23:15	23:45	30	OH	NIVELA PISO SUPLEMENTARIO INSTALA LLAVE HCA FOSTER
29/04/2013	23:45	00:00	15	OH	MANIOBRA Y LIBRA ANCLA S/T
30/04/2013	00:00	00:30	30	OH	SACA 1 NIPLE DE MBRA + #19# TBG EN SINGLE FIJA Y LIBRA ANCLA
30/04/2013	00:30	01:00	30	OH	MTBBA ARMA LINEA X DIRECTA E INYECTA 3 M3 DE AGUA DE PURGA POZO CIRCULA CORTA INYECCION POZO CONTINUA DESPLAZANDO PLEO X INVERSA HASTA NORMALIZAR RET LINEAS MTBBA
30/04/2013	01:00	01:30	30	OH	RETIRA LLAVE HCA FOSTER LEVANTA PISO SUPLEMENTARIO



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:44

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
30/04/2013	01:30	02:30	60	OH	RETIRA BOP + BRIDA ADAPTADORA
30/04/2013	02:30	03:00	30	OH	RET PAG DE MBRA INSTALA PAG DEL POZO MBRA Y FIJA ANCLA AT-4 EN 1955.97 MBBP C/22000 LBS DE TENSION S/PESO DE HTA COLOCA CUÑAS COLGADORAS ASIEN TA HTA EMPAQUETA PAG
30/04/2013	03:00	03:15	15	OH	INGRESA CAMION DE CIA MEHSA DESCARGA BBA DE PROFUNDIDAD + 1 JGO DE CABALLETES DE TBG
30/04/2013	03:15	04:00	45	OH	REALIZA LIMPIEZA DE HTAS SACA PLEO DERRAMADO DE B/POZO DEPOSITA EN BATEA ECOLOGICA
30/04/2013	04:00	04:45	45	OH	CAMBIA HTAS DE TBG X HTAS DE V/B NIVELA PISO SUPLEMENTARIO INSTALA BOP + ECONOMIZADOR + LLAVE HCA BJ
30/04/2013	04:45	08:00	195	OH	EQUIPO PARADO X FUERTE VIENTO REGISTRA C/ANEMOMETRO : 05:00 HS CTTE 46 KM/HR MAX 53 KM/HR 05:30 HS CTTE 46 KM/HR MAX 58 KM/HR 06:00 HS CTTE 45 KM/HR MAX 57 KM/HR 06:30 HS CTTE 44 KM/HR MAX 53 KM/HR 07:00 HS CTTE 44 KM/HR MAX 61 KM/HR 08:00 HS CTTE 42 KM/HR MAX 52 KM/HR
30/04/2013	08:00	08:15	15	OH	REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD.
30/04/2013	08:15	16:00	465	OH	EQUIPO PARADO X FUERTE VIENTO REGISTRA C/ANEMOMETRO : 09:00 HS CTTE 43 KM/HS MAX 53 KM/HS. 12:00 HS CTTE 42 KM/HS MAX 55.3 KM/HS. 16:00 HS CTTE 32 KM/HS MAX 45 KM/HS.PTE SR: CASAS OMAR.
30/04/2013	16:00	16:30	30	OH	ANTES DIMINUION DE VIENTO LAVA SOPLETEA V/B C/ ABUNDANTE TIERRA ,SOBRE CABALLETES.
30/04/2013	16:30	16:45	15	OH	POR MEDIO COLLARIN COLOCA BBA EN BOCA DE POZO N° BT-274, C/ FILTRO.
30/04/2013	16:45	17:00	15	OH	BAJA #12# V/B Ø 1 1/2 EN SINGLES LAV, SOPL,C/ TORQUE.
30/04/2013	17:00	18:00	60	OH	CONTINUA BAJANDO #64# Ø 3/4 EN DOBLES LAV, SOPL, CONTROLANDO TORQUE C/ PRECAUCION POR VIENTO,HTA BAJA FLOTANDO POR ESTAR POZO LLENA POR AMBOS LADOS.
30/04/2013	18:00	18:30	30	OH	LAVA SOPLETEA V/B ABUNDANTE TIERRA EN CUPLAS Y PINES,SOBRE CABALLETES.
30/04/2013	18:30	19:30	60	OH	CONTINUA BAJANDO #70# V/B (BAJA 37 V/B Ø 3/4 + 33 V/B Ø 7/8 EN DOBLES LAV, SOPL, CONTROLANDO TORQUE C/ PRECAUCION POR VIENTO,HTA BAJA FLOTANDO POR ESTAR POZO LLENA POR AMBOS LADOS.
30/04/2013	19:30	20:00	30	OH	LAVA SOPLETEA V/B ABUNDANTE TIERRA EN CUPLAS Y PINES,SOBRE CABALLETES.
30/04/2013	20:00	20:15	15	OH	REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD
30/04/2013	20:15	21:15	60	OH	BAJA #70# V/B EN DOBLES (BAJA 40 V/B Ø 7/8" + 30 Ø 1")LAV SOPLET CONECC C/TORQUE OBS: BAJA CON POZO DESPLAZANDO FLUIDO
30/04/2013	21:15	21:30	15	OH	LAVA SOPLETEA V/B ABUNDANTE TIERRA EN CUPLAS Y PINES,SOBRE CABALLETES.
30/04/2013	21:30	22:00	30	OH	BAJA #42# V/B EN DOBLES Ø 1" LAV SOPLET CONECC C/TORQUE OBS: BAJA CON POZO DESPLAZANDO FLUIDO
30/04/2013	22:00	22:15	15	OH	REALIZA MEDIDA SACA 1 V/B AGREGA 4 TROZOS Ø 1" 2x6 ft + 2x2 ft INSP COND B RET PROTECT LAV SOPLET CONECC C/TORQUE
30/04/2013	22:15	22:45	30	OH	REALIZA LIMPIEZA DE HTAS UTILIZADAS Y PISO DE TRABAJO
30/04/2013	22:45	23:30	45	OH	RETIRA LINEA DE BOP A BATEA RET LLAVE HCA BJ + ECONOMIZADOR + BOP V/B LEVANTA PISO SUPLEMENTARIO VACIA LIMPIA Y RETIRA BANDEJAS ECOLOGICAS DE B/POZO
30/04/2013	23:30	23:45	15	OH	COLOCA EN B/POZO RATIGAN + VTGO C/TEE PRENSA Y ACCESORIOS
30/04/2013	23:45	00:00	15	OH	MTBBA ARMA LINEAS X DIRECTA PRUEBA HERMET DE TBG S/BBA ASENTADA C/700 PSI OK S/T



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:44

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
01/05/2013	00:00	00:15	15	OH	RETIRA LINEAS MTBBA
01/05/2013	00:15	00:30	15	OH	ARMA PUENTE DE PRODUCCION
01/05/2013	00:30	00:45	15	OH	PRUEBA FUNC DE BBA C/APAREJO EN 3 EMBOL LEVANTA DE 50 A 600 PSI Y RETIENE BIEN
01/05/2013	00:45	01:00	15	OH	GIRA CABEZA DE AIB
01/05/2013	01:00	01:30	30	OH	PERSONAL DE NCG DESCONSIGNAN TABLERO MBRA PARA POSICIONAR AIB EN CARRERA DESCENDENTE S/RTDO CORREAS DE AIB FLOJAS PATINAN CCA NOVEDAD A INSP DE YPF SR BARRIONUEVO ORDENA ESPERAR MECANICOS DE CIA TIP
01/05/2013	01:30	08:00	390	OH	ESPERA MECANICOS DE CIA TIP PARA TENSAR CORREAS DE AIB Y ENGANCHAR POZO HIDROELEVADOR OPERA EN EQUIPO SAI 113
01/05/2013	08:00	08:15	15	OH	TURNO ENTRASNTE REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD
01/05/2013	08:15	09:30	75	OH	ESPERA MECANICOS DE CIA TIP PARA TENSAR CORREAS DE AIB Y ENGANCHAR POZO
01/05/2013	09:30	10:30	60	OH	INGRESA PERSONAL DE CIA TIP AFLOJA BULONES DE MOTOR TENCIONA CORREAS Y AJUSTA BULONES DE MOTOR
01/05/2013	10:30	10:45	15	OH	COLOCA V/B DE MBRA ENGANCHA POZO RETIRA V/B DE MBRA
01/05/2013	10:45	11:15	30	OH	PONE EN MARCHA AIB OBSERBA FUNCIONAMIENTO DE BBA A LINEA DE CONDUCCION A BAT LA MISMA TRABAJA BIEN SE OBSERBA GOLPE DE BBA PARA AIB
01/05/2013	11:15	11:30	15	OH	DESNGANCHA POZO COLOCA GRAMPA DE MBRA AGREGA ESPACIADOR RETIRA GRAMPA DE MBRA ENG POZO NUEVAMENTE
01/05/2013	11:30	11:45	15	OH	PONE EN MARCHA AIB OBSERBA FUNCIONAMIENTO DE BBA A LINEA DE CONDUCCION A BAT LA MISMA TRABAJA BIEN PARA AIB
01/05/2013	11:45	13:15	90	OH	PREVIA CHARLA DE SEGURIDAD ACONDICIONA Y DESMONTA EQUIPO COMPLETO



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:46

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
06/04/2013	11:30	12:00	30	OH	SE TRANSPORTA EQUIPO DE POZO E-570 E-15, SIN TERMINAR.
06/04/2013	12:00	12:15	15	OH	REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD TURNO ENTRANTE PARA COORDINAR TAREAS.
06/04/2013	12:15	14:45	150	OH	CONTINUA TRANSPORTE DE EQUIPO A POZO G-454 G-2, CON PRECAUCION POR TRANSITAR POR PENDIENTES PRONUNCIADAS, CAMINOS EN MAL ESTADO, DISTANCIA RECORRIDA 34 KM.
06/04/2013	14:45	15:15	30	OH	DESGASIFICA POZO POR DIRECTA E INVERZA, NORMALIZANDO POZO POR INVERZA, SOLAMENTE, POZO COMIENZA A DESPLAZAR PETROLEO Y GAS POR DIRECTA, CIERRA VALVULAS.
06/04/2013	15:15	15:30	15	OH	COLOCA MANGUEROTE DE MBRA DE EQUIPO, ARMA LINEAS POR DIRECTA A ANULAR, PARA DESCARGAR PRESION.
06/04/2013	15:30	16:00	30	OH	DESCARGA PRESION POR DIRECTA A ANULAR, HASTA NORMALIZAR, POZO QUEDA CONTROLADO Y SIN PRESION NI DESPLAZAMIENTO DE PETROLEO POR DIRECTA.
06/04/2013	16:00	16:15	15	OH	DESENROSCA Y RETIRA MANGUEROTE DE MBRA, DE EQUIPO POR DIRECTA A ANULAR, ABRE VALVULAS POZO QUEDA CONTROLADO SIN PRESION, NI DESPLAZAMIENTO DE PETROLEO POR DIRECTA.
06/04/2013	16:15	16:30	15	OH	COLOCA BANDEJAS ECOLOGICAS EN BOCA DE POZO.
06/04/2013	16:30	16:45	15	OH	DESARMA Y RETIRA PUENTE DE PRODUCCION Y CONDUCCION.
06/04/2013	16:45	17:15	30	OH	ARMA LINEA POR DIRECTA, OPERA MOTOBBA, COMPLETA CAPACIDAD DE TBG, REALIZA PRUEBA DE HERMETICIDAD DE TBG CON 700 PSI OK, DESCARGA PRESION, DESARMA Y RETIRA LINEA.
06/04/2013	17:15	17:30	15	OH	NIVELA TERRENO POR DESNIVEL, DEL MISMO, COLOCA VALIJONES DE APOYO DE EQUIPO.
06/04/2013	17:30	19:15	105	OH	ATRACA, NIVELA Y MONTA EQUIPO COMPLETO, CON PRECAUCION POR TEMPORAL DE VIENTO CONSTANTE.
06/04/2013	19:15	19:45	30	OH	COLOCA V/B DE MBRA, TENSIONA HTA, DESENGANCHA POZO, RETIRA V/B DE MBRA. NOTA : SE DEMORA POR ENCONTRARCE VTGO DOBLADO EN EXTREMO SUPERIOR, DIFICULTANDO ENROSCQUE DE V/B DE MBRA.
06/04/2013	19:45	20:15	30	OH	SE DEJA AIB EN CARRERA ASCENDENTE, COLOCA STROBO, GIRA CABEZA DE AIB. SE REALIZA MANIOBRA CON PRECAUCION POR VIENTO INTERMITENTE.
06/04/2013	20:15	20:45	30	OH	COLOCA TROZO DE MBRA, TENSIONA HTA, SACA Y RETIRA VTGO DE 1.1/2" x 24', DOBLADO EN EXTREMO SUPERIOR, DESARMA EL MISMO, A SU VEZ NO SE PERSIBIO DESCLABE DE BBA. NOTA : SE OBSERVA 1 MTS DE ESPACEADORES.
06/04/2013	20:45	21:00	15	OH	RETIRA 3 TROZOS DE 1" x 2' x 6' x 6', GRADO D', DEL POZO, BAJA Y PROFUNDIZA 2 V/B DE 1" MBRA, VERIFICA GOLPE DE BBA, REALIZA Y EFECTUA MEDIDA, AGREGA 2 TROZOS DE 1" x 6' x 6', INSP, GRADO D'.
06/04/2013	21:00	21:30	30	OH	PREPARA EN SUPERFICIE : ARMA VTGO DE 1.1/2" x 24', NUEVO, EMPAQUETA Y COLOCA SUS RESPECTIVOS ACCESORIOS, TRASLADA A BOCA DE POZO. PROFUNDIZA EL MISMO.
06/04/2013	21:30	22:00	30	OH	ARMA LINEA POR DIRECTA, OPERA MOTOBBA, COMPLETA CAPACIDAD DE TBG, REALIZA PRUEBA DE HERMETICIDAD DE TBG CON 700 PSI, OK, DESCARGA PRESION Y PRUEBA FUNCIONAMIENTO DE BBA CON APAREJO, OBSERVANDOCE BBA NO TRABAJA, REPITE OPERACION CON IGUAL RESULTADO NEGATIVO, DESARMA Y RETIRA LINEA. NOTA : SE LE INFORMO Y TOMAN CONOCIMIENTO LOS SRS : GUTIERREZ, EDUARDO INSPECTOR DE PULLING Y ULBRICH FERNADO DE INGENIERIA DE YPF, SE LE SOLICITA Y REALIZA PEDIDO POR BOMBA DE PROFUNDIDAD.



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:46

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
06/04/2013	22:00	22:15	15	OH	SACA Y RETIRA VTGO DE 1.1/2" x 24', CON SUS RESPECTIVOS ACCESORIOS, SIN OBSERVARCE DESCLABE DE BBA NUEVAMENTE.
06/04/2013	22:15	22:45	30	OH	REBATE PISO DE TRABAJO, COLOCA ECONOMIZADOR + BOP + MANGUERAS HDCAS + BARANDAS DE SEGURIDAD, CUELGA E INSTALA LLAVE HDCA DE V/B.
06/04/2013	22:45	00:00	75	OH	SACA 2 TROZOS DE 1" x 6' x 6', INSP, GRADO D' + #73# V/B DE 1", GRADO D' + #17# V/B DE 7/8", GRADO D', EN TIROS DOBLES, DEL POZO, CON PRECAUCION POR VIENTO INTERMITENTE, SIN TERMINAR. NOTA : SE OBSERVA MATERIAL SACADO CON ALGUNAS CUPLAS PICADAS POR CORROSION, EN DIAMETRO DE 1", SOLAMENTE AÑO : 1" 12/09 7/8" : 06/12 GRADO D
07/04/2013	00:00	00:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD PARA COORDINAR TAREAS, PRUEBA LIMITADOR DECARRERA.
07/04/2013	00:15	02:15	120	OH	SACA #58# V/B DE 7/8" G°D DEL POZO EN TIROS DOBLE + #1# V/B DE 7/8" G°D DEL POZO EN SIMPLE, AÑO 04/12 + #116# V/B DE 3/4" G°D DEL POZO EN TIROS DOBLE, AÑO: 05/10, EN BUEN ESTADO.
07/04/2013	02:15	02:30	15	OH	SACA #14# B/B DE 1.1/2" DEL POZO EN SIMPLE, TOTAL SACADO DEL POZO: 73 V/B DE 1" + 76 V/B DE 7/8" + 116 V/B DE 3/4" + 14 B/B DE 1.1/2", SE OBSERVA QUE SALE 1 V/B DE 1" MENOS DE LO QUE FIGURA EN WELL-BORE.
07/04/2013	02:30	02:45	15	OH	COLOCA COLLARIN DE MNBRA EN BBA RHBC N° BE-225 CON FILTRO, CON CABEZAL GOLPEADO, SELLO PARA ARENA ROTO Y COPAS MARCADAS, LEVANTA Y TRASLADA A SUPERFICIE.
07/04/2013	02:45	03:15	30	OH	DESCUELGA Y RETIRA LLAVE HDCA + ECONOMIZADOR + MANGUERAS HDCAS + BOP + BARANDAS DE SEGURIDAD, REBATE PISO DE TRABAJO.
07/04/2013	03:15	03:45	30	OH	ARMA LINEA POR DIRECTA, OPERA MOTOBBA, INYECTA Y BOMBEA 4,5 m3 DE ASF, SIN PRESION, DESARMA Y RETIRA LINEA. SE REALIZA MANIOBRA PARA LAVAR PUNTA DE TBG.
07/04/2013	03:45	04:15	30	OH	REBATE PISO DE TRABAJO, COLOCA ECONOMIZADOR + BOP + MANGUERAS HDCAS + BARANDAS DE SEGURIDAD, CUELGA E INSTALA LLAVE HDCA DE V/B.
07/04/2013	04:15	06:30	135	OH	EQUIPO PARADO POR ESPERA DE BBA DE PROFUNDIDAD, SOLICITADA A LAS 21:30 Hs DEL DIA 06-04-2013 AL ING.ULBRICH FERNANDO, POR MNBRA IMPREVISTA.
07/04/2013	06:30	06:45	15	OH	SOPLATEA VARILLAS EN AMBOS EXTREMOS.
07/04/2013	06:45	07:00	15	OH	COLOCA COLLARIN DE MNBRA EN BBA NUEVA RHBC 25-150 N° BE-381, CON FILTRO, LEVANTA Y TRASLADA A BOCA DE POZO Y RETIRA COLLARIN
07/04/2013	07:00	07:15	15	OH	BAJA BBA DE PROFUNDIDAD + #14# B/B DE 1.1/2" DEL POZO EN SIMPLE, CONTROLANDO TORQUE
07/04/2013	07:15	11:00	225	OH	BAJA #116# V/B DE 3/4" G°D + #76# V/B DE 7/8" G°D + #73# V/B DE 1" G°D, DEL POZO EN TIROS DOBLE, CONTROLANDO TORQUE, TOTAL BAJADO AL POZO: BBA DE PROF + 14 B/B DE 1.21/2" + 116 V/B DE 3/4" + 76 V/B DE 7/8" + 73 V/B DE 1"
07/04/2013	11:00	11:30	30	OH	RETIRA ECONOMIZADOR + BOP DE VARILLA, DESVINCUA Y RETIRA LLAVE HDCA, SACA BARANDAS Y LEVANTA PLANCHADA DE TRABAJO.
07/04/2013	11:30	11:45	15	OH	RETIRA BANDEJAS ECOLOGICAS DE BOCA DE POZO.
07/04/2013	11:45	12:00	15	OH	COLOCA VARILLA DE MNBRA, HACE MEDIDA, RETIRA VARILLA Y AGREGA #4# TROZOS DE 1" x 6' x 6' x 2' x 2' G°D INSPECCIONADOS.
07/04/2013	12:00	12:15	15	OH	PERSONAL ENTRANTE REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD PARA CORDINAR TAREAS, PRUEBA LIMITADOR Y PARES DE EQUIPO OK.
07/04/2013	12:15	12:30	15	OH	COLOCA DE 1.1/2x24NUEVO CON SUS RESPECTIVOS ACCESORIOS, TRASLADA A BOCA DE POZO, IZA Y PROFUNDIZA EL MISMO.



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:46

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
07/04/2013	12:30	13:00	30	OH	OPERA MTBBA REALIZA PRUEBA FINAL SOBRE BBA CON 700 Psi OK, DESCARGA PRESION, PRUEBA FUNCIONAMIENTO DE BBA CON CARRERA DE APAREJO EN 3 EMBOLADAS,LEVANTA DE 0 A 700 Psi OK, DESCARGA PRESION RETIRA LINEA DE MTBBA.
07/04/2013	13:00	13:15	15	OH	ARMA Y ACONDICIONA PUENTE DE PRODUCCION.
07/04/2013	13:15	13:45	30	OH	GIRA CABEZA DE AIB EN CONJUNTO CON PERSONAL DE TIP, NOTA: SE LE INFORMA NOVEDADES AL SR. ULBRICH, FERNANDO DE ING. PRODUCCION, SOLICITANDO PERSONAL DE MANTENIMIENTO DE AIB PARA COLOCAR ESTROBO DE CABEZA, CON CONOCIMIENTO EL SR. GUTIERREZ, EDUARDO DE YPF.
07/04/2013	13:45	14:00	15	OH	ACOMODA MATERIAL SOBRENTE + BOCA DE POZO ACONDICIONA LA MISMA.
07/04/2013	14:00	15:00	60	OH	EQUIPO EN ESPERA DE PERSONAL DE CNIA SERPECON PARA COLOCAR ESTROBO DE CABEZA DE AIB, CON CONOCIMIENTO EL SR. GUTIERREZ, EDUARDO DE YPF.
07/04/2013	15:00	15:15	15	OH	EN CONJUNTO CON PERSONAL DE CNIA SERPECON, IZA Y COLOCA ESTROBO DE CABEZA DE AIB.
07/04/2013	15:15	17:15	120	OH	EQUIPO EN ESPERA DE PERSONAL DE ENERGIA, CON CONOCIMIENTO EL SR. GUTIERREZ, EDUARDO DE YPF.
07/04/2013	17:15	17:30	15	OH	PERSONAL DE ENERGIA,MNBRA PARA POSICIONAR AIB,SIN RESULTADO,SE LE INFORMA AL SR ULBRICH Y GUTIERREZ DE YPF.
07/04/2013	17:30	18:00	30	OH	COLOCA VARILLA DE MNBRA,ESPACEA HTA,COLOCA GRAMPA DE SEGURIDAD,AGREGA 60CM EN ESPACEADORES,COLOCA GRAMPA DE SEGURIDAD,ASIENTA HTA,RETIRA VARILLA DE MNBRA. NOTA:NO SE OBSERVO POZO POR NO PODER POSICIONAR AIB.
07/04/2013	18:00	19:45	105	OH	DESMONTA EQUIPO COMPLETO,CON PRECAUCION POR TENER QUE ATAR PISO DE ENGANCHE Y PIVOTEAR POR TOCAR EL MISMO EN CABEZA DE AIB,EN CONOCIMIENTO DEL SR GUTIERREZ EDUARDO.



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
11/05/2012	08:00	08:30	30	OH	REALIZA REUNION DE SEGURIDAD CON PERSONAL INVOLUCRADO EN TRANSPORTE Y RECORRE CAMINOS A TRANSITAR .
11/05/2012	08:30	16:00	450	OH	TRANSPORTA EQUIPO COMPLETO DESDE E - 165 @ G - 454 SOBRE 30 KM .
11/05/2012	16:00	16:30	30	OH	ATRACA CIRCUITO DE PILETAS Y BOMBA .
11/05/2012	16:30	17:00	30	OH	ARMA LINEAS HASTA BOCA DE POZO ,
11/05/2012	17:00	17:30	30	OH	DESPRESURIZA POZO .
11/05/2012	17:30	18:00	30	OH	ACONDICIONA Y NIVELA TERRENO EN BOCA DE POZO .
11/05/2012	18:00	20:00	120	OH	ATRACA Y MONTA RAMPLA DE EQUIPO + SUBESTRUCTURA .
11/05/2012	20:00	20:15	15	OH	TERMINA DE MONTAR EQUIPO .
11/05/2012	20:15	22:00	105	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD
11/05/2012	22:00	00:00	120	OH	ARMA LINEA DE VENTEO Ø 6" CON LLAVE MANUAL DE EQUIPO
12/05/2012	00:00	01:15	75	OH	CIA. MEHSA DESCARGA CAÑERIA Ø 2 7/8 J-55 GRADO 2 (272) .
12/05/2012	01:15	02:15	60	OH	ENROSCA PAG DE MANIOBRAS + COLOCA Y ABULONA BOP MARCA WENLEN TIPO "L" X 3000 PSI PASAJE Ø 7 1/16" + COLOCA NIPLES Y VAVL. LATERALES.-
12/05/2012	02:15	02:45	30	OH	ARMA Y PROFUNDIZA CUP TESTER Ø 7", CIERRA PARCIAL DE BOP, PRUEBA HERMETICIDAD DE BBA. + LINEAS + CVINCULACION DE BOP A CSG C/ 300 PSI, 500 PSI Y 1500 PSI, DESVINCULA CUP TESTER CIERRA TOTAL BOP. PRUEBA HERMETICIDA C/ 500 PSI Y 2100 PSI. OK. DESARMA CUP TESTER Ø 7".-
12/05/2012	02:45	03:15	30	OH	COLOCA TEE + CAÑO SALIDA LATERAL + CONECTA CIRC. TRIP TANK
12/05/2012	03:15	04:15	60	OH	REALIZA CHECK LIST A EQUIPO
12/05/2012	04:15	05:45	90	OH	ACONDICIONA + MIDE 87 TBG DE CAB. DE EQUIPO RETIRANDO PROTECTORES SUPERIORES CIEGOS.-
12/05/2012	05:45	08:00	135	OH	ARMA TREN DE CALIBRACION COMPUESTO POR: FRESA PLANA Ø120MM DE CIA SAI + REDUCCION + (3) PORTAMECHAS Ø 3 1/2 + REDUCCION A TBG C/ BHD, (LARGO TOTAL HTA: 29.21 MTS.)PROFUNDIZA EN BOCA DE POZO UTILIZANDO COLLARIN Y LEVANTANDO CON SUSTITUTO.-
12/05/2012	08:00	08:15	15	OH	BAJA TREN DE CALIBRACION CON 87TBG Ø 2 7/8 J-55 GRADO 2 ARMANDO EN SINGLE CALIBRANDO, RETIRANDO GUARDARROSCAS Y LUBRICANDO ROSCAS EN BOCA DE POZO. PARCIAL EN POZO 87 TBG -
12/05/2012	08:15	09:45	90	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD
12/05/2012	09:45	12:00	135	OH	ESTIBA DE CAB. AUXILIARES A CAB. DE EQUIPO 81 TBG ACONDICIONANDO Y MIDIENDO .
12/05/2012	12:00	13:30	90	OH	CONTROLA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SISTEMA DE FRENO OK , CONTINUA PROFUNDIZANDO TREN DE CALIBRACION CON 81 TBGS ARMANDO EN SINGLE , CALIBRANDO , SACANDO GUARDARROSCAS DE PIN EN BOCA DE POZO , LUBRICANDO ROSCAS , EN POZO HTA + 168 TBGS , HTA EN 1631,23 MTS .
12/05/2012	13:30	15:45	135	OH	ESTIBA DE CABALLETE AUXILIAR A CABALLETES DE EQUIPO 83 TBG ACONDICIONA Y MIDE LOS MISMOS .
12/05/2012	15:45			OH	CONTINUA PROFUNDIZANDO TREN DE CALIBRACION CON 64 TBGS ARMANDO EN SINGLE , CALIBRANDO , SACANDO GUARDARROSCAS DE PIN EN BOCA DE POZO , LUBRICANDO ROSCAS , HASTA 2234,52 MTS DONDE HTA PARA FIRME CON 231 TBGS EN POZO + 3 MTS DEL TBG N° 232 , RETIRA 1 TBG A PLANCHADA , COLOCA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION , NOTA : REALIZA MBRA CON PRECAUCION POR VIENTO ..



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
12/05/2012	15:45	17:30	105	OH	CIERRA B,O,P BOMBEA 6 MTS ³ HASTA OBTENER CIRCULACION A SUPERFICIE , OBS EN RETORNO ABUNDANTE PLEO + GAS OBSERVA RETORNO LIMPIO , ABRE B,O,P ROTA Y LAVA RELLENO DESDE 2234,52 @ 2242 MTS DONDE HTA PASA LIBRE , CON 231 TBGS EN POZO + VASTAGO , RETIRA VASRTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION .
12/05/2012	17:30	18:15	45	OH	CONTINUA PROFUNDIZANDO HTA DE CALIBRACION CON 19 TBGS ARMANDO EN SINGLE , CALIBRANDO , SACANDO GUARDAROSCAS DE PIN EN BOCA DE POZO , LUBRICANDO ROSCAS HASTA 2404,42 MTS CON 249 TBGS EN POZO + 1 MTS DEL TBG N° 250 , SACA 1 TBG A PLANCHADA , COLOCA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION .
12/05/2012	18:15	19:30	75	OH	ESTABLECE CIRCULACION , ROTA Y LAVA RELLENO DESDE 2404,42 @ 2415,92 MTS , CON 249 TBGS EN POZO + 12,50 MTS DE VASTAGO , REGIMEN DE TRABAJO 600 PSI EN BOMBA DE 2000 @ 3000 LBS SOBRE PESO DE HTA , OBS RETORNO RELLENO + ABUNDANTE PLEO .
12/05/2012	19:30	21:15	105	OH	MEZCLA Y BOMBEA 25 MTS ³ DE AGUA DE PURGA CON DISPERSANTE DE PLEO , CIRCULA POZO HASTA RETORNO LIMPIO , RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION .
12/05/2012	21:15	23:15	120	OH	CORRE 6.20 MTS. DE CABLE DE APAREJO Ø1" + CORTA 18,60 MTS. DE CABLE X ACUMULACION DE TN- MILLAS DE EQUIPO. + CORRIGE Y CHEQUEA LIMITADOR DE CARRERA + SIST. DE FRENOS OK.-
12/05/2012	23:15	00:00	45	OH	SACA TREN DE CALIBRACION CON 58 TBG TBG A LA TORRE.- SIN TERMINAR PTA. DE HTA. EN APROX. 1850 MTS.
13/05/2012	00:00	02:30	150	OH	CONT. SACANDO TREN DE CALIBRACION C/ 190 TBG A LA TORRE + 1 TBG DESARMANDO A PLANCHADA.-
13/05/2012	02:30	04:00	90	OH	DESARMA TREN DE CALIBRACION: REDUCCION A TBG + (3) PORTAMECHAS + REDUCCION + FRESA PLANA Ø 120MM DE CIA SAI.-
13/05/2012	04:00	04:30	30	OH	LEVANTA 1 TBG DE PLANCHADA C/ BHD + ARMA HTA. DE ENSAYO DE CIA SAI. PKR N° 03+ NIPLE DE SEGURIDAD + PESCADOR S/N° + TPN N° 67 DUREZA DE GOMAS 80-90-80, PROFUNDIZA EN BOCA DE POZO
13/05/2012	04:30	07:00	150	OH	BAJA TPN Y PKR CON 198 TBG DE LA TORRE
13/05/2012	07:00	07:45	45	OH	CON 198 TBG EN POZO + 3 MTS. DEL TBG 199 MANIOBRA Y FIJA TPN EN 1895.31MTS. DESVINCUA PESCADOR SACA 2 TBG A LA TORRE COLOCA VALV. MANIOBRAY FIJA PKR (ZONA CIEGA) EN 1888.34 MTS. CONECTA LINEA PRUEBA HERMETICIDAD DE TPN C/2000 PSI OBSERVA PRESION X 10 MIN. LA MISMA SE MANTIENE HERMETICIDAD DE TPN POSITIVA, RETIRA LINEA MANIOBRA Y LIBRA PKR, EN POZO 198 TBG.-
13/05/2012	07:45	08:00	15	OH	CIERRA PARCIAL BOP + PRUEBA HERMETICIDAD DE CSG DESDE 1895.31 MTS A SUPERFICIE C/ 500 PSI OBSERVA PRESION X 15 MIN. LA MISMA.SE MANTIENE PRUEBA POSITIVA.-
13/05/2012	08:00	08:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD
13/05/2012	08:15	08:45	30	OH	RETIRA VALV. DE MANIOBRA + COLOCA VALV. MAESTRA Ø 3" + COMPLETA PARTE SUP. A/E + ARMA BARRA DE PISTONEO CHEQUEA LA MISMA OK.-
13/05/2012	08:45	17:45	540	OH	REALIZA HERMETICIDAD DE CSG POR AGOTAMIENTO CARGA TOTAL A RECUPERAR 26846 LTS , HERMETICIDAD DE CSG OK .
13/05/2012	17:45	18:45	60	OH	RETIRA INSTALACION DE PISTONEO , COMPLETA POZO , DESCONECTA LINEA RETIRA A/E .



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
13/05/2012	18:45	19:30	45	OH	CONTROLA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SISTEMA DE FRENO OK , COLOCA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION , ESTABLECE LA MISMA PROFUNDIZA HTA HASTA 1895 MTS DONDE CONTATA , PÉSCA , MBRA Y LIBRA TPN , RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION , EN POZO 198 TBGS .
13/05/2012	19:30	20:00	30	OH	SACA TPN Y PKR DE CIA SAI CON 40 TBGS A LA TORRE .
13/05/2012	20:00	20:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA REUNION DE SEGURIDAD + COORDINA TAREAS .
13/05/2012	20:15	22:15	120	OH	CONTROLA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SISTEMA DE FRENO OK , VERIFICA EXISTENCIA DE TPN OK , CONTINUA SACANDO CONJUNTO DE TPN Y PKR CON 156 TBGS A LA TORRE .Y 2 TBG DESARMANDO A PLANCHADA.-
13/05/2012	22:15	22:45	30	OH	DESARMA HERRAMIENTA DE ENSAYO RETIRA A SUPERFICIE
13/05/2012	22:45	23:15	30	OH	RETIRA SALIDA LATERAL + TEE
13/05/2012	23:15	23:30	15	OH	OPERADOR DE GEOLOG REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD Y OPERATIVA
13/05/2012	23:30	00:00	30	OH	CIA. ATRACA Y MONTA EQUIPO, COLOCA ROLDANA + LUBRICADOR CON ASISTENCIA DE GUINCHE DE EQUIPO SIN TERMINAR.
14/05/2012	00:00	01:30	90	OH	CIA GEOLOG REALIZA PERFIL DE NEUTRON DE CORRELACION DESDE 2413 MTS. A 1900 MTS.
14/05/2012	01:30	03:00	90	OH	CIA GEOLOG FIJA TPN "N" EN 2405 MTS.
14/05/2012	03:00	10:00	420	OH	CIA GEOLOG PUNZA CAPAS 1946 MTS @ 1950 MTS. Y 2017.5 MTS. @ 2025 MTS. C/ CAÑON DE Ø 4" 4 TPP, CARGA DE 32 GRs.DESFASAJE 0.90°.- Y REPUNZA CAPAS 1907/09.5 MTS; 1926/27 MTS; 1931.5/33.5 MTS.2000/2004.5 MTS; 2227.5/2231.5 MTS Y 2377.52380.5 MTS. C/ CAÑON Ø 4" 2 TPP, CARGA DE 32 GRs. DESFASAJE 0.90°. VER PERFORATE Nº1 .DISPAROS 261.
14/05/2012	10:00	10:30	30	OH	DESMONTA ROLDANAS Y LUBRICADOR DE CIA GEOLOG CON ASISTENCIA DE GUINCHE DE EQUIPO.
14/05/2012	10:30	11:00	30	OH	COLOCA BANDEJA ECOLOGICA + TEE + CAÑO DE SALIDA LATERAL.
14/05/2012	11:00	11:30	30	OH	ARMA CONJUNTO DE TPN Nº 67 Y PKR Nº SA03 DE CIA SAI Ø 5 1/2"
14/05/2012	11:30	14:30	180	OH	PROFUNDIZA CONJUNTO DE TPN Y PKR CON 246 TBG DE LA TORRE.
14/05/2012	14:30	14:45	15	OH	ESTIBA Y CONTINUA PROFUNDIZANDO TPN Y PKR CON 6 TBG ARMANDO EN SINGLE.
14/05/2012	14:45	16:15	90	OH	CON 1 TBG COLGADO MBRA Y FIJA TPN EN 2404 MTS CON 251 TBG EN POZO + 4 MTS DEL TBG SIGUIENTE, DESVINCULA PESCADOR, SACA 44 TBG A LA TORRE, COLOCA VALVULA DE MBRA Y FIJA PKR EN 1983 MTS CON 208 TBG EN POZO.PRUEBA EL MISMO CON 200 PSI OK.RETIRA VALVULA DE MBRA, COLOCA ARBOL DE ENSAYO.
14/05/2012	16:15	00:00	465	OH	ENSAYA POR PISTONEO TRAMO 1997.5/2403 MTS, CARGAB A RECUPERAR 11180 LTS.VER TEST Nº 1
15/05/2012	00:00	02:15	135	OH	CONT. ENSAYANDO X PISTONEO TRAMO 1997.5 MTS A 2405 MTS. CORTA ENSAYO. DATOS DE LA ULT. HORA. AGUA SALADA DE FORMACION C/LEVE RASTRO PLEO. + LEVE RASTRO ARENA EN COPA EXTRACCION: 3000 LTS. NIVEL 340 MTS. CARRERAS 5. SAL 5.8 GR/L pH: 7 . TEMOP DE SALIDA 25 °C.-
15/05/2012	02:15	02:45	30	OH	COMPLETA POZO CON 1025 LTS. RETIRA INST. DE PISTONEO. MANIOBRA Y LIBRA PKR.-
15/05/2012	02:45	03:15	30	OH	CHEQUEA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SIST. DE FRENOS OK.+ PROFUNDIZA 42 TBG DE LA TORRE Y C/ 250 TBG EN POZO + 9 MTS. DEL TBG 251 CONSTATA ARENA DE FORMACION EN 2397.64 MTS .(6.30 MTS. DE ARENA S/ PIN DE TPN) SACA 1 TBG A PLANCHADA



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
15/05/2012	03:15	04:30	75	OH	COLOCA VTGO. + MANGUEROTE, ESTABLECE CIRCULACION PROFUNDIZA VTGO. LAVANDO ARENA DESDE 2397.64 MTS. HASTA S/PIN DE TPN FIJO EN 2404.14 MTS. ESPACEANDO HTA. MANIOBRA Y PESCA TPN LIMPIA MECANISMO Y LIBRA EL MISMO. REGIMEN DE TRABAJO EN BBA. C/ 800 PSI 600 LXM. CIERRA PARCIAL BOP CIRC. POZO HASTA LEVANTAR ARENA A SUPERFICIE.- CORTA BOMBEO RETIRA VTGO. + MANGUEROTE DURANTE MANIOBRA SE REALIZO 1 AGREGADO.-
15/05/2012	04:30	05:00	30	OH	LEVANTA HTA. SACA 44 TBG A LA TORRE.-
15/05/2012	05:00	06:00	60	OH	CON 206 EN POZO + 2 TBG COLGADOS Y 4 MTS. MANIOBRA Y FIJA TPN EN 1972.59 MTS. DESVINCULA PESCADOR. SACA 2 TBG A LA TORRE, COLOCA VALV. MANIOBRA Y FIJA PKR (EN ZONA CIEGA EN 1964.59 MTS.) PRUEBA HERMETICIDAD DE TPN C/2000 PSI OK.RETIRA LINEAS , LIBRA PKR RET. VALV. DE MANIOBRA + LEVANTA HTA. SACA 8 TBG A LA TORRE.COLOCA VALV. MAESTRA Ø 3" MANIOBRA Y FIJA PKR EN ZONA EN 1891.91 MTS. + PRUEBA HERMETICIDAD DE PKR C/ 500 PSI OK. - SIN TERMINAR.-
15/05/2012	06:00	06:30	30	OH	COLOCA PARTE SUPERIOR DE A/E, CONECTA LINEAS + REALIZA MARCAS A CABLE DE PISTON CHEQUEA CJTO. CARDANICO PREPARA PARA ENSAYAR.-
15/05/2012	06:30	13:30	420	OH	ENSAYA POR PISTONEO TRAMO 1904/1950 MTS.CARGA TOTAL A RECUPERAR TBG + CSG: 6439 LTS . VER TEST N°2.POR ORDEN DE SRA. SOLEDAD GONZALES.CORTA ENSAYO.
15/05/2012	13:30	14:00	30	OH	COMPLETA POZO, RETIRA ARBOL DE ENSAYO, LIBRA PKR.
15/05/2012	14:00	14:45	45	OH	PROFUNDIZA PKR CON 6 TBG DE LA TORRE , RETIRA 1 TBG A PLANCHADA, AGREGA NIPLE DE 3.00 MTS,COLOCA VALVULA DE MBRA, FIJA PKR EN 1938 MTS, PRUEBA EL MISMO CON 300 PSI OK.
15/05/2012	14:45	15:00	15	OH	COLOCA ARBOL DE ENSAYO E INSTALACION DE PISTONEO.
15/05/2012	15:00	18:00	180	OH	ENSAYA POR PISTONEO ZONA 1946/50 MTS CARGA A RECUPERAR 6000 LTS, VER TEST N° 3.INSPECCION CORTA ENSAYO.ORDENA PROBAR ADMISION A ZONAS 2017.5/2025 - 2034.3/2038.3 MTS.
15/05/2012	18:00	18:45	45	OH	COMPLETA POZO , RETIRA ARBOL DE ENSAYO.LIBRA PKR.RETIRA NIPLE DE BOCA DE POZO, AGREGA TBG DE PLANCHADA.
15/05/2012	18:45	20:00	75	OH	PROFUNDIZA HTA CON 2 TBG DE LA TORRE, COLOCA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION , PROFUNDIZA HASTA 1970 MTS DONDE CONSTATA 2.5 MTS DE ARENA SOBRE PIN DE TPN. LAVA ARENA DE FORMACION DESDE 1970 MTS @ 1972.59 MTS DONDE CONSTATA PIN DE TPN.CIRCULA POZO PARA LEVANTAR ARENA A SUPERFICIE.MBRA Y LIBRA TPN.
15/05/2012	20:00	20:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA REUNION DE SEGURIDAD PARA COORDINAR TAREAS.
15/05/2012	20:15	20:30	15	OH	RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION.
15/05/2012	20:30	21:30	60	OH	PROFUNDIZA HTA. C/ 10 TBG DE LA TORRE. Y CON 215 TBG EN POZO + 6 MTS. DEL TBG SIGUIENTE MANIOBRA Y FIJA TPN EN 2060.07 MTS. DESVINCULA PESCADOR MANIOBRA Y FIJA PKR EN ZONA CIEGA EN 2050.07 MTS. PRUEBA HERMETICIDAD CON 2000 PSI POSITIVO. LIBRA PKR LEVANTA HTA. SACA 6 TBG A LA TORRE, COLOCA 2 NIPLES X 3.05 MTS C/U P/ AJUSTAR MEDIDAS, FIJA PKR EN 2008.22 MTS. COMPLETA POZO + PRUEBA HERMETICIDAD DE PKR C/ 500 PSI OBS. PRESION DESCIENDE GRADUALMENTE A 0 PSI.CAMBIA CIRCUITO PRUEBA ADMISION A ZONAS EN CJTO. 2017.5/2038.5 MTS. Y AL PRESURIZAR DIRECTA CON 2000 PSI OBSERVA CIRCULACION X ANULAR.-



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
15/05/2012	21:30	22:45	75	OH	RETIRA LINEAS LIBRA PKR COLOCA 1 NIPLE X 3.60 MTS. EN BOCA DE POZO MANIOBRA Y FIJA PKR EN ZONA 2011.68 MTS. COMPLETA PÓZO P/HERMETICIDAD DE PKR CON 500 PSI OBSERVA PRESION DESCIEDE A 400 PSI POZO NO CIRCULA PKR OK. CAMBIA CIRCUITO + REALIZA PRUEBA DE ADMISION A ZONAS EN CJTO. 2017.5 MTS. A 2038.3 MTS. ADMITE CON 2500 PSI 395 LXM REALIZA PRUEBA X 30 MIN. ADMITIENDO 11.8 M3****.NOTA: NO SE OBSERVA CIRCULACION X ANULAR.***COMUNICA NOVEDADES A INSPECCION, ORDENAN PEDIR CIA GEOLOG P/ FIJAR TPN "K" Y "N", Y CIA DE SERVICIOS SAN ANTONIO P/CEMENTAR.-
15/05/2012	22:45	23:30	45	OH	LIBRA PKR PROFUNDIZA 6 TBG DE LA TORRE, COLOCA VTGO. + MANGUEROTE MANIOBRA PESCA LIBRA TPN FIJO EN 2060 MTS. RETIRA VTGO. EN POZO 215 TBG.-
15/05/2012	23:30	00:00	30	OH	CHEQUEA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SIST. DE FRENOS OK.+ SACA TPN Y PKR CON 38 TBG A LA TORRE. PARCIAL EN POZO 177 TBG.SIN TERMINAR.-
16/05/2012	00:00	02:15	135	OH	CONTINUA SACANDO TPN Y PKR C/ 176 TBG A LA TORRE + 1 TBG DESARMANDO A PLANCHADA
16/05/2012	02:15	02:45	30	OH	DESARMA HTA. DE ENSAYO DEPOSITA SOBRE BANDEJAS ECOLOGICAS DE EQUIPO
16/05/2012	02:45	03:15	30	OH	RETIRA SALIDA LATERAL + TEE
16/05/2012	03:15	03:30	15	OH	OPERADOR CIA GEOLOG REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD Y OPERATIVA.-
16/05/2012	03:30	04:00	30	OH	AUTORIZA INGRESO CIA GEOLOG ATRACA SET + CUELGA ROLDANAS Y LUBRICADOR CON ASISTENCIA DE GUINCHE DE EQUIPO.-
16/05/2012	04:00	05:30	90	OH	CIA GEOLOG REALIZA CARRERA CALIBRADORA Ø 117 MM HASTA 2115 MTS.SACA CARRERA
16/05/2012	05:30	07:00	90	OH	CIA GEOLOG FIJA TPN "N" EN 2060 MTS.
16/05/2012	07:00	08:30	90	OH	CIA GEOLOG FIJA TPN "K" EN 2011 MTS.-
16/05/2012	08:30	09:00	30	OH	DESMONTA ROLDANAS + LUBRICADOR DE CIA GEOLOG CON ASISTENCIA DE GUINCHE DE EQUIPO.
16/05/2012	09:00	09:30	30	OH	COLOCA BANDEJA ECOLOGICA + TEE + CAÑO DE SALIDA LATERAL.
16/05/2012	09:30	13:00	210	OH	COTROLA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SISTEMA DE FRENOS OK, ARMA STINGER DE CIA GEOLOG Y PROFUNDIZA CON 212 TBG DE LA TORRE, CONSTATA TPN K EN 2014 MTS, RETIRA 1 TBG A PLANCHADA..***REALIZA MBRA CON PRECAUCION X VIENTO***.
16/05/2012	13:00	14:30	90	OH	COLOCA VALVULA DE MBRA, CONECTA LINEA, CIRCULA POZO PARA LAVAR PUNTO DE ACOPLE DE STINGER A TPN K.
16/05/2012	14:30	14:45	15	OH	OPERADOR DE CIA SAI DE CEMENTACION REALIZA REUNION DE SEGURIDAD .
16/05/2012	14:45	15:15	30	OH	MONTA LINEAS Y CABEZAL DE CEMENTACION CON ASISTENCIA DE GUINCHE DE EQUIPO.
16/05/2012	15:15	17:15	120	OH	CIA SAI DE CEMENTACION, REALIZA PRUEBA DE LINEAS CON 4000 PSI, PRUEBA PUNTO NEUTRO CON 2500 PSI, PRUEBA ADMISION CON 2400 PSI 2 BBLs/MIN. MEZCLA Y BBEA 20 BOLSAS DE CEMENTO CLASE G + ADITIVOS, CEMENTA ZONA 2017.5/2038.5 MTS, VOL DE LECHADA 5 BBLs , VOL DE DESPLAZAMIENTO 39 BBLs, PRESION FINAL. DE CIERRE 2676 PSI.-
16/05/2012	17:15	18:15	60	OH	DESCONECTA STINGER SACA NIPLES DE BOCA DE POZO + RETIRA 2 TBG A PLANCHADA.COLOCA VALVULA DE MBRA, CONECTA LINEA, CIRCULA POZO HASTA RETORNO LIMPIO.
16/05/2012	18:15	20:00	105	OH	LEVANTA HTA, SACA STINGER CON 120 TBG A LA TORRE, NOTA REALIZA MBRA CON PRECAUCION X VIENTO .
16/05/2012	20:00	20:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
16/05/2012	20:15	21:45	90	OH	CHEQUEA LIMITADOR DE CARRERA APAREJO + SIST. DE FRENOS + CONT. SACANDO STINGER CON 86 TBG A LA TORRE + 2 TBG DESARMANDO A PLANCHADA.- + DESENROSCA STINGER.- REALIZA MANIOBRA CON PRECAUCION X VIENTO.
16/05/2012	21:45	22:45	60	OH	ESPERA POR MOTOR DE FONDO DE CIA CHRISTENSEN
16/05/2012	22:45	00:00	75	OH	ARMA MOTOR DE FDO. CIA CHRISTENSEN DE ALTO TORQUE Ø 3 3 /4" + FRESA PLANA Ø 120 MM COLOCA REDUCCION + VALV. + LINEA PRUEBA FUNCIONAMIENTO DE MOTOR EN SUPERFICIE OK, RETIRA LINEA + VALV. + REDUCCION, COLOCA REDUCCION A PORTAMECHAS + (2) PORTAMECHAS Ø 3 1/2" DE CIA SAI + REDUCCION A TBG + BHD. PROFUNDIZA EN BOCA DE POZO UTILIZANDO SUSTITUTO + COLLARIN (LARGO TOTAL HTA: 24.26 MTS.)-
17/05/2012	00:00	02:45	165	OH	BAJA TREN DE ROTACION C/197 TBG DE LA TORRE Y CON 4.20 MTS DEL TBG SIGUIENTE (200) HTA. SE ASIENTA PERDIENDO HASTA 3000 LBS. DE PESO. (PTA. HTA. EN 1905.81 MTS. SACA 1 TBG A LA TORRE -
17/05/2012	02:45	06:00	195	OH	COLOCA VTGO.+ MANGUEROTE, ESTABLECE CIRC. PROFUNDIZA VTGO. DESDE 1905. 81 MTS. HASTA 1910 MTS. DONDE OBS. HTA. PASA LIBRE, RETIRA VTGO. PROFUNDIZA 2 TBG DESDE PLANCHADA. Y CON 199 TBG EN POZO Y 7 MTS. DEL TBG SIGUIENTE HTA. PARA FIRME EN 1926.81 MTS. COLOCA VTGO. PROFUNDIZA EL MISMO REPASANDO SUBIENDO Y BAJANDO.***NOTA: SE OBSERVA QUE HTA. SE ASIENTA EN ZONA DE PUNZADOS DESDE 1904 MTS. HASTA 2001 MTS. DONDE OBSERVA EN RETORNO AGUA + CEMENTO.- DURANTE MANIOBRA SE REALIZARON 8 AGREGADOS,
17/05/2012	06:00	08:00	120	OH	CONTINUA ROTANDO CEMENTO BIEN FRAGUADO DESDE 2001 MTS HASTA 2009 MTS.
17/05/2012	08:00	08:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA REUNION DE SEGURIDAD PARA COORDINAR TAREAS.
17/05/2012	08:15	10:15	120	OH	RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION, AGREGA TBG N° 208, COLOCA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION, ESTABLECE LA MISMA, SE OBSERVA INCREMENTO DE PRESION HASTA 2500 PSI Y UN CAUDAL DE RETORNO DEL 30 %, ESPACEA HTA CONTINUA BOMBEANDO , MBRA EN REITERADAS OPORTUNIDADES CON MISMO RESULTADO, MBRA EN PRESENCIA DE OPERADOR DE CHRISTENSSEN, COMUNICA A INSPECCION ORDENA SACAR HTA Y VERIFICAR MOTOR DE FONDO Y FRESA.
17/05/2012	10:15	10:30	15	OH	ARROJA BOLILLA X INTERIOR DE TBG BOMBEA CON UNA PRESION DE 2500 PSI OBSERVA 30 % DE RETORNO, OBSERVA LEVE INCREMENTO EN RETORNO . NEUTRALIZA MOTOR.
17/05/2012	10:30	13:30	180	OH	CONTROLA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SISTEMAS DE FRENOS, LEVANTA HTA, SACA MOTOR DE FDO CON 208 TBG A LA TORRE.+ 2 PORTAMECHAS DE Ø 3 1/2".
17/05/2012	13:30	14:00	30	OH	DESARMA MOTOR DE FONDO DE CIA CHRISTENSSEN .RETIRA DE BOCA DE POZO. OBSERVA TROZOS DE GOMA DE MOTOR DE FDO OBSTRUYENDO PASAJE DE FRESA.
17/05/2012	14:00	14:45	45	OH	CORRE 6.20 MTS DE CABLE DE APAREJO X ACUMULACION DE TONELADAS MILLA.



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
17/05/2012	14:45	16:00	75	OH	ARMA MOTOR DE FDO. CIA CHRISTENSEN DE ALTO TORQUE Ø 3 3/4" + FRESA PLANA Ø 120 MM COLOCA REDUCCION + VALV. + LINEA PRUEBA FUNCIONAMIENTO DE MOTOR EN SUPERFICIE OK, RETIRA LINEA + VALV. + REDUCCION, COLOCA REDUCCION A PORTAMECHAS + (2) PORTAMECHAS Ø 3 1/2" DE CIA SAI + REDUCCION A TBG + BHD. PROFUNDIZA EN BOCA DE POZO UTILIZANDO SUSTITUTO + COLLARIN (LARGO TOTAL HTA: 24.58 MTS.)-
17/05/2012	16:00	19:00	180	OH	PROFUNDIZA MOTOR DE FONDO DE CIA CHRISTENSEN CON 208 TBG DE LA TORRE., COLOCA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION.
17/05/2012	19:00	00:00	300	OH	ESTABLECE CIRCULACION Y PROFUNDIZA ROTANDO CEMENTO BIEN FRAGUADO + TPN K + CMTO , DESDE 2009 MTS @ 2018 MTS , REGIMEN DE TRABAJO DE 2000 @ 6000 LBS SOBRE PESO DE HTA , 1000 PSI EN BOMBA , SE OBS EN RETORNO , AGUA + CEMENTO , RESTO DE METAL Y GOMA , REALIZA MBRA EN PRESENCIA DE OPERADOR DE CIA CHRISTENSEN .
18/05/2012	00:00	02:30	150	OH	CONTINUA ROTANDO RESTO DE TPN "K" + CEMENTO DESDE 2018 MTS @ 2026 MTS DONDE HTA PASA LIBRE CON 209 TBGS EN POZO + 10 MTS DE VASTAGO , RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION
18/05/2012	02:30	03:15	45	OH	PROFUNDIZA HTA CON 2 TBGS ARMANDO EN SINGLE HASTA 2031 MTS DONDE HTA PARA FIRME , COLOCA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION , ESTABLECE LA MISMA PROFUNDIZA HTA ROTANDO RESTO DE TPN "K" + CEMENTO HASTA 2037 MTS DONDE HTA PASA LIBRE , RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION
18/05/2012	03:15	05:30	135	OH	PROFUNDIZA HTA CON 2 TBG ARMANDO EN SINGLE COLOCA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION , ESTABLECE LA MISMA , PROFUNDIZA HTA HASTA 2059 MTS DONDE HTA PARA FIRME , ROTA RESTO DE TPN "K" + TPN "N" FIJO EN 2060 MTS , DONDE HTA PASA LIBRE , REGIMEN DE TRABAJO , 800 PSI EN BOMBA DE 2000 @ 4000 LBS SOBRE PESO DE HTA , RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION , SACA 5 TBGS DE MBRA DESARMANDO A CABALLETES , EN POZO 208 TBGS + HTA .
18/05/2012	05:30	06:15	45	OH	CONTROLA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SISTEMA DE FRENO OK , PROFUNDIZA HTA DE ROTACION CON 42 TBGS DE LA TORRE , HASTA 2404,5 MTS DONDE CONTATA TPN "N" FIJO EN 2405 MTS , CON 249 TBGS EN POZO + 9 MTS DEL TBG Nº 250 , RETIRA 1 TBG A PLANCHADA , COLOCA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION .
18/05/2012	06:15	07:15	60	OH	CIRCULA POZO PARA NORMALIZAR COLUMNA
18/05/2012	07:15	08:00	45	OH	DESENROSCA VASTAGO , OPERADOR LARGA BOLILLA , ENROSCA VASTAGO NUEVAMENTE , DESPLAZA BOLILLA CON 7000 LTS DE AGUA DE PURGA HASTA NEUTRALIZAR M/FONDO , RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION , AGREGA 1 TBG DE PLANCHADA , EN POZO 250 TBG .
18/05/2012	08:00	08:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA REUNION DE SEGURIDAD PARA COORDINAR TAREAS.
18/05/2012	08:15	11:30	195	OH	CONTROLA LIMITADOR DE CARREA DE APAREJO + SISTEMAS DE FRENS OK, LEVANTA HTA, SACA TREN DE ROTACION CON 250 TBG A LA TORRE.
18/05/2012	11:30	12:30	60	OH	DESARMA TREN DE ROTACION : 2 PORTAMECHAS Ø 3 1/2" + MOTOR DE FDO Ø 3 3/4", RETIRA DE BOCA DE POZO.
18/05/2012	12:30	13:00	30	OH	ARMA CONJUNTO DE TPN Nº 72 Y PKR Nº 22, DE CIA SAI Ø 5 1/2".-
18/05/2012	13:00	15:45	165	OH	PROFUNDIZA CONJUNTO DE TPN Y PKR CON 216 TBG DE LA TORRE.



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
18/05/2012	15:45	17:15	90	OH	CON 1 TBG COLGADO, MBRA Y FIJA TPN EN 2057 MTS, CON 215 TBG EN POZO + 3 MTS DEL TBG SIGUIENTE, DESVINCULA PESCADOR, RETIRA TBG A PLANCHADA, COLOCA VALVULA DE MBRA, FIJA PKR EN 2050 MTS, CONECTA LINEA, PRUEBA HERMETICIDAD DE TPN CON 2000 PSI, OK. DESCARGA PRESION, DESCONECTA LINEA, LIBRA PKR, RETIRA VALVULA DE MBRA, AGREGA TBG DE PLANCHADA, SACA 4 TBG A LA TORRE, RETIRA 1 TBG A PLANCHADA, COLOCA VALVULA INFERIOR DE ARBOL DE ENSAYO, FIJA PKR EN 2011 MTS, CON 211 TBG EN POZO, PRUEBA EL MISMO CON 500 PSI OK, COMPLETA PARTE SUPERIOR DE ARBOL DE ENSAYO, CONECTA LINEA.
18/05/2012	17:15	17:30	15	OH	COMPLETA POZO X DIRECTA PRUEBA HERMETICIDAD X PRESION CON 500 PSI, OK. DESPERSURIZA POZO.
18/05/2012	17:30	20:00	150	OH	REALIZA DRY TEST A ZONAS CEMENTADAS 2017.5/2038.5 MTS, CARGA A RECUPERAR 6000 LTS, RECUPERO CARGA TOTAL DE TBG CON 10 CARRERAS, REALIZO CARRERA DE COMPROBACION, NO CONSTATO NI EXTRAJO FLUIDO.HERMETICIDAD X VACTADO OK -
18/05/2012	20:00	20:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA REUNION DE SEGURIDAD PARA COORDINAR TAREAS.
18/05/2012	20:15	20:45	30	OH	COMPLETA POZO , RETIRA ARBOL DE ENSAYO, LIBRA PKR.
18/05/2012	20:45	21:45	60	OH	CONTROLA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SISTEMA DE FRENO OK , PROFUNDIZA 4 TBG DE LA TORRE, RETIRA 1 TBG A PLANCHADA, COLOCA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION , ESTABLECE LA MISMA PROFUNDIZA HTA HASTA 2057 MTS DONDE CONTATA , PESCA , MBRA Y LIBRA TPN , RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION , AGREGA 1 TBG DE PLANCHADA , EN POZO 212 TBGS , NOTA : REALIZA MBRA CON PRECAUCION POR VIENTO .
18/05/2012	21:45	00:00	135	OH	SACA TPN Y PKR DE CIA SAI CON 160 TBGS A LA TORRE CON PRECAUCION POR VIENTO .
19/05/2012	00:00	01:15	75	OH	CONTINUA SACANDO TPN Y PKR DE CIA SAI CON 52 TBGS A LA TORRE + DESARMA HTA Y RETIRA DE BOCA DE POZO , NOTA : REALIZA MBRA CON PRECAUCION POR VIENTO .
19/05/2012	01:15	01:45	30	OH	DESCONECTA CAÑO SALIDA LATERAL , DESENROSCA Y RETIRA TEE Y SOMBRERO ECOLOGICO .
19/05/2012	01:45	02:15	30	OH	OPERADOR REALIZA REUNION DE SEGURIDAD , MONTA ROLDANAS + LUBRICADOR CON ASISTENCIA DE GUINCHE DE EQUIPO .
19/05/2012	02:15	05:45	210	OH	OPERA CIA GEOLOG REALIZA CARRERA CON CANASTA CALIBRADORA HASTA 2180 MTS , REALIZA PERFIL CBL - VDL - CCL DESDE 2125 @ 1800 MTS .
19/05/2012	05:45	06:00	15	OH	DESMONTA ROLDANAS + LUBRICADOR CON ASISTENCIA DE GUINCHE DE EQUIPO .
19/05/2012	06:00	06:30	30	OH	ENROSCA TEE , CONECTA CAÑO SALIDA LATERAL + CIRCUITO DE TRIPTAN .
19/05/2012	06:30	08:00	90	OH	ARMA PKR N° SA - 022 Ø 5 1/2 + BHD + PROFUNDIZA CON 80 TBGS DE LA TORRE CON PRECAUCION POR VIENTO .
19/05/2012	08:00	08:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA REUNION DE SEGURIDAD + COORDINA TAREAS .
19/05/2012	08:15	10:00	105	OH	CONTROLA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SISTEMA DE FRENO OK , CONTINUA PROFUNDIZANDO PKR DE CIA SAI CON 120 TBG DE LA TORRE.***REALIZA MBRA CON PRECAUCION X VIENTO***
19/05/2012	10:00	10:30	30	OH	COLOCA VALVULA INFERIOR DE ARBOL DE ENSAYO, MBRA Y FIJA PKR EN 1897 MTS PRUEBA EL MISMO CON 500 PSI OK.
19/05/2012	10:30	10:45	15	OH	COLOCA ARBOL DE ENSAYO + INSTALACION DE PISTONEO.



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
19/05/2012	10:45	11:15	30	OH	REALIZA MARCAS DE TOPE EN CABLE DE PISTONEO X OBSERVAR DESGASTE DE LAS MISMAS.
19/05/2012	11:15	23:15	720	OH	ENSAYA POR PISTONEO POZO EN CONJUNTO 1907/2380.85 MTS SEGUN PROGRAMA.CARGA A RECUPERAR 11700 LTS , RECUPERO CARGA TOTAL + 5500 LTS DE FORMACION , EXTRAE 1800 LTS DE A,S,F C/LEVE RASTRO DE PLEO CON 3 CARRERAS , NIVEL 1698 MTS , SAL 5,8 GRS/LTS , PH 7 , TEMPERATURA 27°C , CORTA ENSAYO .
19/05/2012	23:15	00:00	45	OH	COMPLETA POZO CON AGUA DE PURGA , RETIRA INSTALACION DE PISTONEO , RETIRA A/E COLOCA VALV DE MBRA Y LIBRA PKR , RETIRA VALV DE MBRA .
20/05/2012	00:00	01:00	60	OH	PERSONAL DE CIA MEHSA DESCARGA 87 TBGS Ø 2 7/8 N - 80 EN CABALLETES DE EQUIPO .
20/05/2012	01:00	02:00	60	OH	CONTROLA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SISTEMA DE FRENO OK , AGREGA 1 TBGS DE PLANCHADA , PROFUNDIZA HTA CON 52 TBGS DE LA TORRE CON PRECAUCION POR VIENTO .
20/05/2012	02:00	03:15	75	OH	COLOCA VALV DE MBRA CONECTA LINEA , CIRCULA POZO PARA NORMALIZAR COLUMNA , DESCONECTA LINEA RETIRA VALV DE MBRA .
20/05/2012	03:15	05:45	150	OH	SACA PKR DE CIA SAI CON 80 TBGS DESARMANDO A CABALLETES DE EQUIPO CON PRECAUCION POR VIENTO .
20/05/2012	05:45	06:15	30	OH	ESTIBA DE CABALLETES DE EQUIPO A CABALLETE AUXILIAR 80 TBG .
20/05/2012	06:15	07:15	60	OH	CONTINUA SACANDO PKR DE CIA SAI CON 29 TBGS DESARMANDO A CABALLETES DE EQUIPO CON PRECAUCION POR VIENTO . EN POZO HTA + 143 TBGS .
20/05/2012	07:15	07:30	15	OH	ESTIBA DE CABALLETES DE EQUIPO A CABALLETE AUXILIAR 29 TBG .
20/05/2012	07:30	08:00	30	OH	CONTINUA SACANDO PKR DE CIA SAI CON 36 TBGS A LA TORRE CON PRECAUCION POR VIENTO , EN POZO 107 TBGS .
20/05/2012	08:00	08:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA REUNION DE SEGURIDAD + COORDINA TAREAS .
20/05/2012	08:15	10:00	105	OH	CONTROLA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SISTEMA DE FRENO OK , CONTINUA SACANDO PKR DE CIA SAI CON 106 TBGS A LA TORRE CON PRECAUCION POR VIENTO , 1 TBG A PLANCHADA + DESARMA HTA Y RETIRA DE BOCA DE POZO .
20/05/2012	10:00	10:30	30	OH	RETIRA SALIDA LATERAL + TEE.-
20/05/2012	10:30	11:00	30	OH	ARMA DISEÑO DE INSTALACION FINAL COMPUESTO POR: (1) TBG LISO Ø 2 7/8 + (1) BHD C/ PROBADOR ASENTADO + (1) TBG LISO Ø 2 7/8 + (1) ANCLA DE TENSION AT-4 DE CIA WEATHERFORD Ø 5 1/2" NUEVA.- + PROFUNDIZA C/ 6 TBG DE LA TORRE. CON PRECAUCION X VIENTO.- EN POZO 8 TBG.-
20/05/2012	11:00	11:45	45	OH	COLOCA INSTALACION DE PISTONEO, ARMA CALIBRE A BARRA MAESTRA. PRUEBA HERMETICIDAD CON 1500 PSI (OK) MAS CALIBRA CAÑERIA. RETIRA INST. DE PISTONEO
20/05/2012	11:45	12:15	30	OH	BAJA DISEÑO DE INST. FINAL CON 30 TBG DE LA TORRE C/ PRECAUCION X VIENTO.- PARCIAL EN POZO 38 TBG. PTA. HTA. EN 360 MTS. APROX. ENGANCHADOR SOLICITA MEDICION DE VIENTO REGISTRANDO VIENTO CONSTANTE DE 52/53 KM/H C/ RAFAGAS DE 57 KM/H.-



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
20/05/2012	12:15	14:30	135	OH	EQUIPO PARADO POR VIENTO REGISTRANDO PARA: 12:30 HS.VIENTO CONSTANTE DE 53/54 KM/H C/RAFAGAS DE 58 KM/H.- 13:00 HS.VIENTO CONSTANTE DE 56/57 KM/H C/RAFAGAS DE 63 KM/H 13:30 HS.VIENTO CONSTANTE DE 55/56 KM/H C/RAFAGAS DE 61 KM/H 14:00 HS.VIENTO CONSTANTE DE 54/55 KM/H C/RAFAGAS DE 59 KM/H 14:30 HS.VIENTO CONSTANTE DE 53/54 KM/H C/RAFAGAS DE 58 KM/H
20/05/2012	14:30	18:00	210	OH	CONT. EQUIPO PARADO X VIENTO REGISTRANDO PARA LAS: 15:00 HS. VIENTO CONSTANTE DE 52/53 KM/H C/RAFAGAS DE 57 KM/H 15:30 HS. VIENTO CONSTANTE DE 54/55 KM/H C/RAFAGAS DE 59 KM/H 16:00 HS. VIENTO CONSTANTE DE 55/56 KM/H C/RAFAGAS DE 62 KM/H 16:30 HS. VIENTO CONSTANTE DE 52/53 KM/H C/RAFAGAS DE 58 KM/H 17:00 HS. VIENTO CONSTANTE DE 51/52 KM/H C/RAFAGAS DE 56 KM/H 17:30 HS. VIENTO CONSTANTE DE 51/52 KM/H C/RAFAGAS DE 57 KM/H 18:00 HS. VIENTO CONSTANTE DE 52/53 KM/H
20/05/2012	18:00	20:00	120	OH	CONT. EQUIPO PARADO X VIENTO. PARA LAS: 18:30 HS VIENTO CONSTANTE DE 52/53 KM/H C/ RAFAGAS DE 65 KM/H 19:00 HS VIENTO CONSTANTE DE 54/55 KM/H C/ RAFAGAS DE 68 KM/H 19:30 HS.VIENTO CONSTANTE DE 52/53 KM/H C/RAFAGAS DE 68,6 KM/HS .
20/05/2012	20:00	20:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA REUNION DE SEGURIDAD + COORDINA TAREAS .
20/05/2012	20:15	22:30	135	OH	CONT. EQUIPO PARADO X VIENTO REGISTRANDO PARA LAS: 21:00 HS , CONSTANTE 54 KM/HS Y RAFAGAS DE 62 KM/HS . 21:30 HS , CONSTANTE 55 KM/HS Y RAFAGAS DE 61,2 KM/HS . 22:00 HS , CONSTANTE 56 KM/HS Y RAFAGAS DE 66 KM/HS . 22:30 HS , CONSTANTE 58 KM/HS Y RAFAGAS DE 69 KM/HS .
20/05/2012	22:30	00:00	90	OH	PERSONAL DE CIA MEHSA DESCARGA MATERIALES DE INSTALACION DE V/B .
21/05/2012	00:00	03:00	180	OH	CONTINUA EQUIPO PARADO POR FUERTE VIENTO CON LOS SIGUIENTES REGISTROS: 00:30 CONSTANTE 57 KM/HS Y RAFAGAS DE 71 KM/HS 01:00 CONSTANTE 55 KM/HS Y RAFAGAS DE 68 KM/HS 01:30 CONSTANTE 56 KM/HS Y RAFAGAS DE 72 KM/HS 02:30 CONSTANTE 56 KM/HS Y RAFAGAS DE 69 KM/HS 03:00 CONSTANTE 57 KM/HS Y RAFAGAS DE 67 KM/HS
21/05/2012	03:00	06:00	180	OH	CONTINUA EQUIPO PARADO POR FUERTE VIENTO CON LOS SIGUIENTES REGISTROS: 03:30 HS , CONSTANTE 56 KM/HS Y RAFAGAS DE 65 KM/HS . 04:00 HS , CONSTANTE 57 KM/HS Y RAFAGAS DE 66 KM/HS: 04:30 HS , CONSTANTE 54 KM/HS Y RAFAGAS DE 63 KM/HS 05:00 HS , CONSTANTE 55 KM/HS Y RAFAGAS DE 67 KM/HS 05:30 HS , CONSTANTE 56 KM/HS Y RAFAGAS DE 69 KM/HS 06:00 HS , CONSTANTE 57 KM/HS Y RAFAGAS DE 68 KM/HS



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
21/05/2012	06:00	08:00	120	OH	CONTINUA EQUIPO PARADO POR FUERTE VIENTO CON LOS SIGUIENTES REGISTROS: 06:30 HS , CONSTANTE 57 KM/HS Y RAFAGAS DE 69 KM/HS 07:00 HS , CONSTANTE 56 KM/HS Y RAFAGAS DE 71 KM/HS 07:00 HS , CONSTANTE 57 KM/HS Y RAFAGAS DE 70 KM/HS 07:30 HS , CONSTANTE 56 KM/HS Y RAFAGAS DE 69 KM/HS 08:00 HS , CONSTANTE 55 KM/HS Y RAFAGAS DE 67
21/05/2012	08:00	12:00	240	OH	CONT.EQUIPO PARADO POR VIENTO. **NOTA: TURNO ENTRANTE REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD**.- 08:30 HS.CONSTANTE DE 54/55 KM/H C/RAFAGAS DE 67 KM/H.- 09:00 HS.CONSTANTE DE 55/56 KM/H C/RAFAGAS DE 69 KM/H.- 09:30 HS.CONSTANTE DE 52/53 KM/H C/RAFAGAS DE 59 KM/H.- 10:30 HS.CONSTANTE DE 53/54 KM/H C/RAFAGAS DE 61 KM/H.- 11:00 HS.CONSTANTE DE 50/51 KM/H C/RAFAGAS DE 53 KM/H 11:30 HS.CONSTANTE DE 51/52 KM/H C/RAFAGAS DE 54 KM/H 12:00 HS.CONSTANTE DE 51/52 KM/H C/RAFAGAS DE 54 KM/H
21/05/2012	12:00	17:45	345	OH	CONT. EQUIPO PARADO POR VIENTO PARA LAS: 12:30 HS. VIENTO CONSTANTE DE 51/52 KM/H C/RAFAGAS DE 55 KM/H 13:00 HS. VIENTO CONSTANTE DE 50/51 KM/H C/RAFAGAS DE 54 KM/H 13:30 HS. VIENTO CONSTANTE DE 51/52 KM/H C/RAFAGAS DE 57 KM/H 14:00 HS. VIENTO CONSTANTE DE 53/54 KM/H C/RAFAGAS DE 61 KM/H 14:30 HS. VIENTO CONSTANTE DE 52/53 KM/H C/RAFAGAS DE 58 KM/H 15:00 HS. VIENTO CONSTANTE DE 53/54 KM/H C/RAFAGAS DE 60 KM/H 15:30 HS. VIENTO CONSTANTE DE 51/52 KM/H C/RAFAGAS DE 56 KM/H 15.30 HS. VIENTO CONSTANTE DE 52/53 KM/H C/RAFAGAS DE 57 KM/H 16:00 HS. VIENTO CONSTANTE DE 53/54 KM/H C/RAFAGAS DE 58 KM/H 16:30 HS. VIENTO CONSTANTE DE 50/51 KM/H C/RAFAGAS DE 56 KM/H 17:00 HS. VIENTO CONSTANTE DE 51/52 KM/H C/RAFAGAS DE 57 KM/H 17:45 HS. VIENTO CONSTANTE DE 49/50 KM/H C/RAFAGAS DE 52 KM/H
21/05/2012	17:45	19:30	105	OH	CHEQUEA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SIST. DE FRENOS OK.- + CONT. BAJANDO DISEÑO DE INSTALACION FINAL CON 86 TBG DE LA TORRE, CON PRECAUCION X VIENTO SIN TERMINAR. PARCIAL EN POZO 143 TBG Ø 2 7/8 J-55 GRADO 2.-
21/05/2012	19:30	20:00	30	OH	COLOCA INST. DE PISTONEO + CONECTA LINEA. PRUEBA HERMETICIDAD DE CAÑERIA CON 1500 PSI (OK), REALIZA MANIOBRA CON PRECAUCION X VIENTO. SIN TERMINAR (2DA. PRUEBA)
21/05/2012	20:00	20:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD
21/05/2012	20:15	20:45	30	OH	BAJA CARRERA CALIBRADORA HASTA 1345 MTS. OK. SACA CARRERA + RETIRA INSTALACION DE PISTONEO.-
21/05/2012	20:45	21:45	60	OH	ACONDICIONA Y MIDE 87 TBG Ø 2 7/8 N-80 GRADO 2



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
21/05/2012	21:45	00:00	135	OH	CHEQUEA LIMITADOR DE CARRERA DE APAREJO + SISTEMA DE FRENO OK , CONTINUA PROFUNDIZANDO INSTALACION FINAL CON 67 TBGS ARMANDO EN SINGLE , SACANDO GUARDAROSCAS DE PIN EN BOCA DE POZO LUBRICANDO ROSCAS , NOTA : REALIZA MBRA CON PRECAUCION POR VIENTO , EN POZO 143 TBG Ø 2 7/8 J-55 + 67 TBG Ø 2 7/8 N - 80 .
22/05/2012	00:00	00:30	30	OH	, CONTINUA PROFUNDIZANDO INSTALACION FINAL CON 16 TBGS ARMANDO EN SINGLE , SACANDO GUARDAROSCAS DE PIN EN BOCA DE POZO LUBRICANDO ROSCAS , NOTA : REALIZA MBRA CON PRECAUCION POR VIENTO , EN POZO 143 TBG Ø 2 7/8 J-55 + 83 TBG Ø 2 7/8 N - 80 .
22/05/2012	00:30	01:15	45	OH	COLOCA A/E CONECTA LINEA , REALIZA ULTIMA PRUEBA CON 1500 PSI OK + CALIBRA DISEÑO OK .
22/05/2012	01:15	02:15	60	OH	DESENROSCA CALIBRE DE BARRA MAESTRA, ENROSCA PESCADOR DE PROBADOR, PROFUNDIZA CARRERA PESCA PROBADOR ECUALIZA Y SACA PROBADOR A SUPERFICIE, DESARMA BARRA MAESTRA -
22/05/2012	02:15	03:30	75	OH	CIRCULA POZO PARA NORMALIZAR COLUMNA , DESCONECTA LINEA RETIRA A/E .
22/05/2012	03:30	05:00	90	OH	DESCARGA PRESION DE ACUMULADOR , DESCONECTA CIRCUITO HCO, DE ACUMULADOR, DESABULONA Y RETIRA BOP WENLEN Ø 7 1/16" X 3000 PSI, + PAG DE MBRA.
22/05/2012	05:00	06:00	60	OH	COLOCA NIPLE DE Ø "7", ENROSCA PAG DOBLE CON NIPLES Y VALVULAS LATERALES, FIJA ANCLA AT-4 EN 2138,39 MTS CON 27 PULGADAS DE ESTIRAMIENTO, QUEDANDO UNA TENSION DE 18.000 LBS SOBRE PESO DE HTA, COLOCA CUÑAS COLGADORAS, ASIANTA HTA, RETIRA TBG DE MBRA, TERMINA DE EMPAQUETAR POZO.
22/05/2012	06:00	07:00	60	OH	DESARMA + ACONDICIONA LINEA DE VENDEO CAÑOS DE Ø "6" .
22/05/2012	07:00	07:30	30	OH	ACONDICIONA Y RETIRA PLANCHADA Y SUBESTRUCTURA .
22/05/2012	07:30	08:00	30	OH	ACONDICIONA TERRENO EN BOCA DE POZO .
22/05/2012	08:00	08:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA REUNION DE SEGURIDAD + COORDINA TAREAS .
22/05/2012	08:15	08:45	30	OH	CUELGA LAVE HCA DE V/B + GANCHO Y DEMAS ELEMENTOS DE BAJAR V/B .
22/05/2012	08:45	09:45	60	OH	ACONDICIONA BBA. INSERTABLE DE CIA BOLLAND N° BE-225- 25-150-RHBC 24-4-0, (LARGO DE LA BBA: 8.19 MTS.) COLOCA DISPOSITIVO LEVANTA BBA.PROFUNDIZA EN BOCA DE POZO + BAJA (14) B/P Ø 1 1/2" TORQUEANDO CON LLAVES MANUALES DE EQUIPO.-
22/05/2012	09:45	10:15	30	OH	ACONDICIONA 2DA. CAMADA DE V/B Ø 3/4 (46) RETIRA PROTECTORES, LIMPIA PINES + COLOCA CUPLAS
22/05/2012	10:15	11:30	75	OH	CONT.BAJANDO BBA. INSERTABLE C/ 46 V/B Ø 3/4".GRADO "D" , CONTROLANDO TORQUE CON PLANTILLA DE DESPLAZAMIENTO ..
22/05/2012	11:30	12:00	30	OH	ACONDICIONA 3 CER. CAMADA DE V/B Ø 3/4 (47), RETIRANDO PROTECTORES LIMPIANDO PINES Y COLOCANDO CUPLAS.-
22/05/2012	12:00	13:15	75	OH	CONT. BAJANDO BBA. INSERTABLE C/ 47 V/B Ø 3/4 GRADO "D" EN SINGLE, CHEQUEANDO DESPLAZAMIENTO C/ CHAPA DE TORQUE. PARCIAL POZO (14) B/P Ø 1 1/2 + (93) V/B Ø 3 /4.- REALIZA MANIOBRA C/ PRECAUCION X VIENTO.-
22/05/2012	13:15	13:45	30	OH	ACONDICIONA 4 TA. CAMADA DE V/B Ø 3/4 (9), + (36) Ø 7/8 RETIRANDO PROTECTORES LIMPIANDO PINES Y COLOCANDO CUPLAS.-
22/05/2012	13:45	15:15	90	OH	CONT. BAJANDO BBA. INSERTABLE C/ 9 V/B Ø 3/4 + 36 V/B Ø 7/8 EN SINGLE, CHEQUEANDO DESPLAZAMIENTO C/ CHAPA DE TORQUE. PARCIAL POZO (14) B/P Ø 1 1/2 + (116) V/B Ø 3 /4 + (36) V/B Ø 7/8 .- REALIZA MANIOBRA C/ PRECAUCION X VIENTO.-



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-454

Completación: G-454[00]

Fecha Operativa: 08/12/2014 12:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
22/05/2012	15:15	15:45	30	OH	ACONDICIONA 5TA. CAMADA DE V/B Ø 7/8" (40), + (3) Ø 1" RETIRANDO PROTECTORES LIMPIANDO PINES Y COLOCANDO CUPLAS.-
22/05/2012	15:45	17:00	75	OH	CONT. BAJANDO BBA. INSERTABLE CON (40) V/B Ø 7/8" + (3) V/B Ø 1" EN SINGLE. CHEQUEANDO TORQUE CON PLANTILLA DE DESPLAZAMIENTO.-
22/05/2012	17:00	17:30	30	OH	ACONDICIONA 6TA. CAMADA DE V/B Ø 1" (37), RETIRANDO PROTECTORES LIMPIANDO PINES Y COLOCANDO CUPLAS.-
22/05/2012	17:30	18:30	60	OH	CONT. BAJANDO BBA. INSERTABLE CON 37 V/B Ø 1" EN SINGLE CHEQUEANDO TORQUE C/PLANTILLA DE DESPLAZAMIENTO. SIN TERMINAR EN POZO PARCIAL: 14 B/P Ø 1 1/2 + (116) V/B Ø 3/4 + (76) V/B Ø 7/8 + 40 V/B Ø 1".-
22/05/2012	18:30	19:00	30	OH	ACONDICIONA 7TA. CAMADA DE V/B Ø 1" (36), RETIRANDO PROTECTORES LIMPIANDO PINES Y COLOCANDO CUPLAS.-
22/05/2012	19:00	20:00	60	OH	CONT. BAJANDO BBA. INSERTABLE CON 35 V/B Ø 1" EN SINGLE CHEQUEANDO TORQUE C/PLANTILLA DE DESPLAZAMIENTO. DONDE OBSERVA BBA. SE ASIENTA EN BHD. EN POZO PARCIAL: 14 B/P Ø 1 1/2 + (116) V/B Ø 3/4 + (76) V/B Ø 7/8 + 75 V/B Ø 1".-
22/05/2012	20:00	20:15	15	OH	TURNO ENTRANTE REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD.-
22/05/2012	20:15	21:00	45	OH	CORRIGE MEDIDAS SACA (2) V/B Ø 1", REEMPLAZA POR (2) TROZOS X 6 PIES + (1) TROZO X 2 PIES TODOS Ø 1"LEVANTA Y PROFUNDIZA VTGO. CROMADO Ø 1 1/2" X 24" C/ ACCESORIOS, ENROSCA EN CUPLA DE BOCA DE POZO. CONECTA LINEA. PRESURIZA C/ 800 PSI PRESION SE MANTIENE PRUEBA DE HERMETICIDAD DE BBA. POSITIVA. DESPRESURIZA A 200 PSI Y CON 5 CARRERAS DE APAREJO PRESION AUMENTA A 800 PSI. PRUEBA DE FUNCIONAMIENTO POSITIVO. DESCARGA PRESION RETIRA LINEAS
22/05/2012	21:00	22:00	60	OH	RETIRA ELEMENTOS DE VARILLAS + LLAVE HCA. + GANCHO DE VARILLAS + ACONDICIONA MATERIAL SOBRENTE.-
22/05/2012	22:00	00:00	120	OH	DESMONTA EQUIPO COMPLETO.- MATERIAL SOBRENTE : 129 TBGS Ø 2 7/8 J - 55 + 56 TBGS Ø 2 7/8 N - 80 + 3 V/B Ø "1" + TROZOS .

FLANCO Chubut FECHA 24 / 07 / 90

ZONA Escalante TESTIGOS Lat. Schlumberger

NUMERO ANALISIS	PROFUND.	PERMEAB. en Milidarcys	POROS	SAT. % VOL. PORAL		Salinidad gr. D3 CLNa	PRONOS ANALISIS Dens. Real	PRONOS s-ANALISIS	INDICE DE REFRACCION
				Petroléo	Agua				
126.957	2595,6	Defte.	28,98	8,6	47,2	-	2,705	Pet. 6 Pet.+Ag.	ni 1,476
958	2553,6	Defte.	29,25	14,9	38,6	-	2,742	Pet.	ni 1,460
959	(Bis) 2553,6	8,6	28,13	12,2	42,1	-	2,731	Pet.	ni 1,452
960	(Bis) 2458,7	124,5	31,47	12,5	54,5	-	2,790	Pet.	ni 1,463
961	2382,3	57,2	29,09	S/R	66,1	-	2,707	Agua	ni -----
962	(Bis) 2382,3	88,4	27,73	S/R	58,1	-	2,727	Agua	ni -----
963	2291,0	26,4	30,99	10,6	61,0	-	2,690	Pet. 6 Pet.+Ag.	ni 1,476
964	(Bis) 2291,0	15,5	29,86	11,0	57,3	-	2,683	Pet.	ni 1,476
965	(Bis) 2291,0	42,9	30,11	10,4	61,7	-	2,677	Pet. 6 Pet.+Ag.	ni 1,473
966	2014,3	113,9	26,75	Rast.	53,3	-	2,669	Ag.+Pet.	ni -----
967	1984,9	134,2	29,80	S/R	65,3	-	2,691	Agua	ni -----
968	(Bis) 1984,9	107,6	33,27	17,3	50,3	-	2,733	Pet.Pes.	ni 1,499
969	(Bis') 1984,9	98,6	34,54	20,4	45,1	-	2,728	Pet.Pes.	ni 1,499
970	1745,5	385,6	31,71	S/R	63,9	-	2,712	Agua	ni -----
971	(Bis) 1745,5	Deficiente para analisis.			-	-	-	-	-
972	1734,8	Defte.	29,95	3,9	61,6	-	2,688	Pet.+Ag.	ni 1,482

//2.

FLANCO **Chubut**

FECHA **24 / 07 / 90**

ZONA **Escalante**

TESTIGOS **Lat. Schlumberger**

NUMERO ANALISIS	PROFUND.	PERMEAB. en Milidarcys	POROS	SAT. % VOL. PORAL		Salinid. gr - 100 CLNa	PRONOS Den. Real	PRONOS s-ANALISIS	INDICE DE REFRACCION
				Petróleo	Agua				
126.973	(Bis) 1734,8	Defte.	32,59	Rast.	55,6	-	2,677	Ag.+Pet.	ni ———
974	1568,8	101,2	30,29	7,9	56,2	-	2,703	Pet. 6 Pet.+Ag.	ni 1,504
975	(Bis) 1568,8	22,8	25,71	7,1	41,3	-	2,723	Pet. 6 Pet.+Ag.	ni 1,504
976	1528,9	501,5	34,45	16,0	45,3	-	2,688	Pet.Pes.	ni 1,503
977	(Bis) 1528,9	615,7	35,77	17,7	53,8	-	2,705	Pet.Pes.	ni 1,504
Los testigos de las profundidades de: 2458,7 y 2014,3 Bis son deficientes para analisis.-									
JG-EC-									
							 JUAN FRANCISCO IN SUPER. DE LABORATORIO GEOLOGICO OPT. IN RESER. Y GEOLOG. EXPLOR. SUB-ADMINISTRACION CHUBUT		

- T - 069/90 -

PROGRAMA DE TERMINACION

Pozo: YPF.Ch.G.- 567

ZAPATO: 2628.11m
COLLAR: 2613.85m

CAÑERIA: 5 1/2"
LIBRAJE: 15.5 y 17 Lb/p

- 1.- Rotar cemento hasta collar.
- 2.- Desplazar agua por petroleo deshidratado.
- 3.- Registrar Neutron/CBL/VDL desde fondo hasta 2510m y los tramos 2485m a 2375m, 2335m a 2260m, 2190m a 2135m, 2040m a 1910m, 1765m a 1715m y de 1585m a 1500m.
Registrar tope anillo de cemento y cañeria libre.
- 4.- Con buena asilacion y previa correccion por Neutron, punzar con cañon de 4"AP en:
A = 2594.5/97.0
B = 2550.0/55.0
C = 2457.5/59.5
D = 2445.5/47.0
E = [2013.0/15.0
[1984.0/85.5
F = 1567.5/69.5
G = 1528.0/29.5
- 5.- Ensayar segun indican las letras.

NOTA: Independientemente del tipo de fluido extraido y del numero de horas de pistoneo o surgencia, unicamente se debera dar por finalizado en ensayo solicitado previa consulta con la Guardia de Reparacion y Terminacion de este Departamento. (Tel: 5294).

DEPARTAMENTO DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION
Division Control de Reservorios. AREA "B". 30/07/90
JCR/aha



DR. CARLOS RUBEN DEZ Mat. 176
60724509
DIV. C. RESERVARIOS - AREA "B"
OPAL MINERIA Y GEOL. EXPLOT. - 2404

CODIFICACION: Yacimiento: 09 Sigla: 2 Nro. Pozo: 0567 Bis: 0 Bloque: 54

POZO: **G-567** AREA: **B**

EQUIPO: **24 W. Atlas. Com. 09/8/90** Term.

MOTIVO: **TERMINACION**
ESTADO: **E. T.**

ULTIMO CONTROL: _____ Pet: _____ m³/d.
Impurezas: _____ % Agua: _____ m³/d.

IMPUTACION CONTABLE O.T. N° 55035070 /

∅ 9 5/8"
374 m.
∅ 5 1/2"
(155 / 17 #)

haca al pozo G. 569

Prod. a det. en bateria

1528°/295
1525°/265
15675/695
15645/665
1733°/355
1731°/335
1925°/280
1924°/265
1984°/855
19825/840

2013°/150
20115/135
PK. look. Sel. 244
2178°/802
21775/795
2289°/920
2288°/912

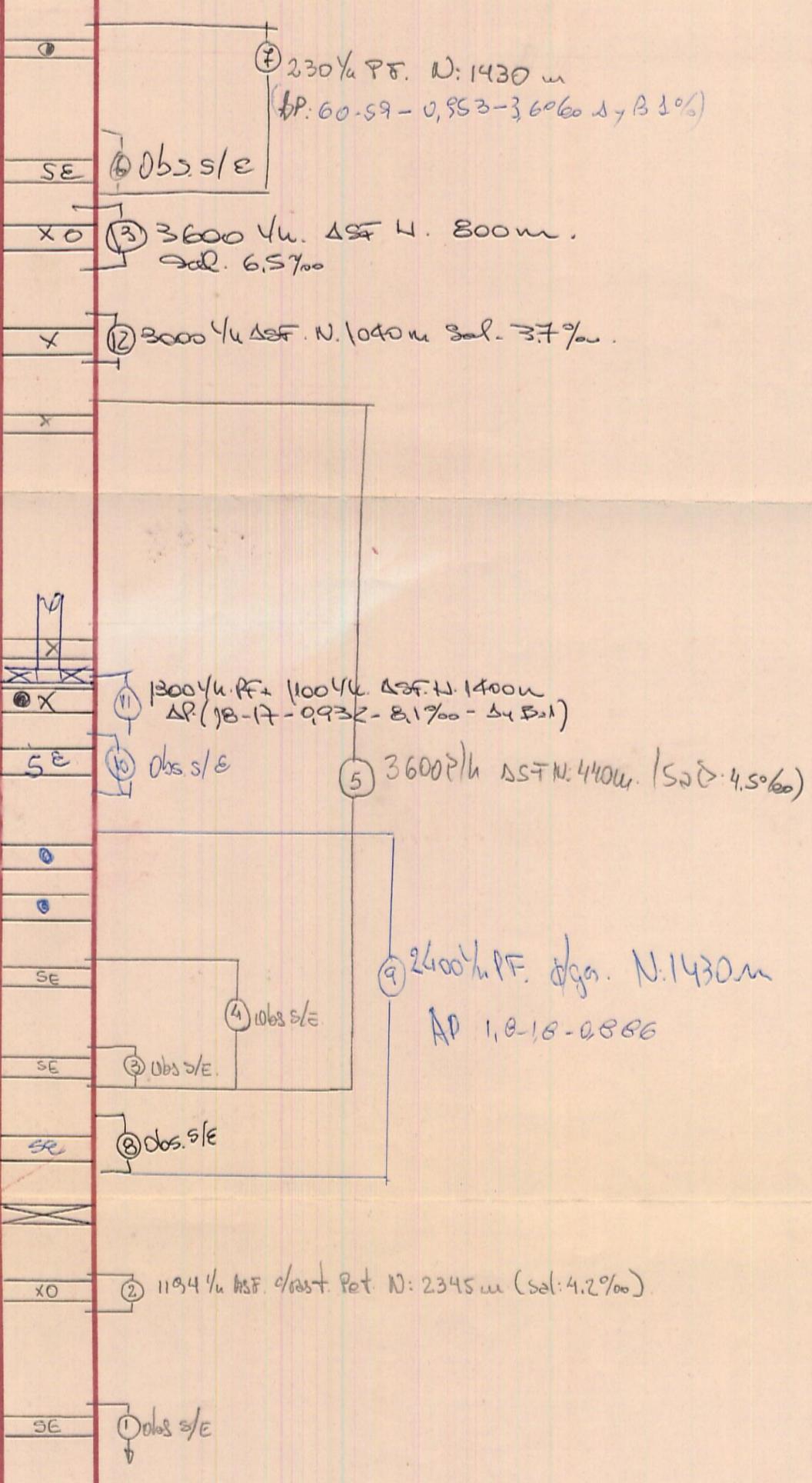
2326°/280
2325°/273
2394°/970
2393°/960

2445°/470
2445°/465
24575/595
24570/590
24695/720
24690/715

TP "N" 2500
2550°/550
25498/540

2594°/970
25943/960

2628 !! m



Compañía: **WESTERN ATLAS** Reg. día **8 / 8 / 90**

Neutrón: de _____ a _____ de _____ a _____
 de _____ a _____ de _____ a _____
 CBL-VDL: de _____ a _____ de _____ a _____ c/ _____ psi.
 de _____ a _____ de _____ a _____ c/ **PLUM** psi.

Perforó: Rotary Cementó: _____

PROF. FINAL: **2630** m.

TRABAJOS DE TERMINACION POZO: G. 562
 YACIMIENTO: Escalante AREA: _____
 EQUIPO: 24 Western 8725 INICIO: 9-8-90 TERMINO: _____
 ESTADO ANTES: F.T. Pet. m³/d. Imp. % AgSep. m³/d.
 MOTIVO: Terminacion

DIA	ENS. N°	HORA	PETR.	AGUA	NIVEL	ANALISIS DE PETR. Y AGUA						OBSERVACIONES SN x mm - PE - PD.
						% IMP.	% ASE	% EML	% AEX	DENS.	% SAL.	
		06		1.0 PV	2200							
		07 ³⁰		0.733 PV	2200							
		08 ⁰⁰		obs. s/e.								
		09 ⁰⁰		1.0 PV	2168 m							21775/795
		10 ⁰⁰		2.0 PV	1000							
	(11)	11 ⁰⁰		2.4 PV	1280							
		12		2.4 PV	1300							
		13	1020	1380	1400 *							*?
		14	1300	1100	1400							I: 30%
		15	1300	1100	1400							
		16	1300	1100	1400							I: 30%
		17	1300	1100	1400							
		18	1300	1100	1400							Curvas
		19	1300	1100	1400	18 1/10	7	17	0.932	8.1%		1927/265
		20		1.0 PV	1949							1949/1949
		21		1.0 PV	1915							1915/1915
		22		1.0 PV	1924							1924/265 m
	(12)	23		3.6 PV	1040							
		00		3.0 PV	1040							
		01		3.000	1040							3.8
		02		3.000	1040							3.8
		03		3.000	1040							3.7 17310/335
		04		3.000	1040							3.7
		05		1.0 PV	1754							1754/1722 m
		06		1.0 PV	1731							1731/335 m
		07		2.4 PV	800							
	(13)	08		3.6 PV	800							
		09		3.600	800							
		10		3.600	800							
		11		3.600	800							
		12		3.600	800							
		13		3.600	800							

4

TRABAJOS DE TERMINACION POZO: G-567
 YACIMIENTO: ESUNTE AREA: "B"
 EQUIPO: 24-Western Atlas INICIO: 09/08/90 TERMINO: _____
 ESTADO ANTES: ESP. TERM. Pet. _____ m³/d. Imp. _____ % Ag Sep. _____ m³/d.
 MOTIVO: TERMINACION

DIA	ENS. N°	HORA	PETR.	AGUA	NIVEL	ANALISIS DE PETR. Y AGUA					OBSERVACIONES SN.xmm-PE-PD.						
						% IMP.	% ASER.	% EMU.	% EX.	DENS.		% SAL.					
/		19 ³⁰	-	2.40	1820												
/	(9)	20 ³⁰	-	2.40	1580												
/		21 ³⁰	-	2.404F	1580							9/625					
/		22 ³⁰	2400	-	1580	3,2	1	2,2	3,2	9890		✓					
/		23 ³⁰	2400	-	1430	2	1	1	2	9889		✓					
10/08		00 ³⁰	2400	-	1430	2	1	1	2	9888		/					
/		01 ³⁰	2400	-	1430	1,6	1	0,6	1,6	9886		/					
/		02 ³⁰	2400		1430	1,8	0,8	1	1,8	9886		/					
/		02 ³⁰ 04 ³⁰	Prop. Ute. Cercule									22883/913					
/		04 ³⁰ 07	Prop. Ute. prueba top.														
/		03	Lev. Top. PK. 2306/2302 prueba top de Av. PK. 2273														
/	(10)	07	Ensayo 22883/913														
/		08		3,0P1	1000												
/		09		2,4P1	1100												
/		10		2,4P1F	1130	PK OK											
/		11	2400	1	1130	/						d/pas.					
/		12	2400		1130							d/pas.					
/		13	1800		1820	/						d/pas.					
/		14	1720		1835							Lev.					
/		15	2000		1100	/						Top. PK					
/		16	2400		1100							En. hermet.					
/		17	2400		1100	/						top per					
/		17	Lev. Ute. H. en 2306/2302 (sin face)									x pinturas					
/		19 ³⁰	Lev. Ute. H. en 2302. E. Hermet. Top. Co.														
/		20 ³⁰ 21 ³⁰	s/R. de. (Pronda Top. Co.)														
/		21 ³⁰	Fija en 2308/2302 prueba														
/		23	Top. OK. En. hermet. Top. Co.														
/		02 ³⁰	Obs. S/R														
/		02 ³⁰	Lev. Ute. PK. 2273														
(10)		3 ¹⁵	Ensayo 22883/913														
/		4		2,4P1	800												
/		5		2,4P1	1600												

TRABAJOS DE Terminación POZO: G. 567
 YACIMIENTO: Escalante AREA: "B"
 EQUIPO: 24 - W. 4 TIAS INICIO: 09-08-90 TERMINO: _____
 ESTADO ANTES: E. T. Pet. m³/d. Imp. % Ag Sep. m³/d.
 MOTIVO: Terminación

DIA	ENS. Nº	HORA	PETR.	AGUA	NIVEL	ANALISIS DE PETR. Y AGUA					OBSERVACIONES SN.xmm-PE-PD.	
						% IMP.	% ASER.	% EMLA.	% EX.	DENS.		% SAL.
12/08	(7)	19 ⁰⁰	230		1430	60	1/36	23	59	0,953	3,6-	12/08/90
X		20 ⁰⁰	230		1430							Se cao
✓			venta		poro -							lta p/p 200
✓		20 ⁴⁵	Libra		PK -							2º etapa
✓		21 ⁰⁰	Pesca		y libra YPF.							
✓		23 ³⁰	Saca		lta.							Poro lta
✓		24 ⁰⁰	Espera		YPF.							2326
13/08		00 ⁰⁰	Orona		YPF. pnc 4" en:							(YPF)
✓			2469/715		23920/80							
✓			2288/913		al sacar la 2ª cao.							
✓		08 ⁰⁰	Se		apositiona en 440 m. -							
✓			Costa		pto. debil - (En pesca							
✓			2 cao		res (2 + 3 m) + CCL.							
✓		09 ⁴⁵	Desm		ata equipo.							
✓		10 ⁰⁰	Coloca		"T" y salida lateral.							
✓		12 ³⁰	Espera		pesca dos de YPF.							
✓		12 ³⁰	Arma		y baja pescados de YPF / caños -							
✓		16 ¹⁵	hasta		2610 m. Maniobra pesca.							
✓		16 ¹⁵ /23	Saca		lta. - / caños llenos (recupera pesca)							
14/08		23 -	Se		cater cable aparaje. Cal aparaje sobre							
✓			planchada.		Cambiar aparaje traca							
✓		06 ⁰⁰	retorne		al taller principal							
✓		06 ⁰⁰	Orona		YPF. pnc 4" en:							
15/08		06 ³⁰	2147		5/705							04 lta.
✓			4/231		lta.							
✓		26 ³⁰ /11 ⁴⁵	Saca		top. y AL de S. de Orio.							
✓	(8)		4/0		1200 m y PK. 2466 m Ensayo 2469/715 m							
✓		11 ⁴⁵ /12 ⁴⁵	30 PV		1000							
✓		14 ⁰⁰	24 PV		1800							2469/715
✓		15 ⁰⁰	14 PV		1400							(P. 45700)
✓		16 ⁰⁰	Días		3/6							
✓		17 ³⁰	lev. PK		2	2344						82 m. Pbo OK. Ensayo tramo
(9)		18 ³⁰	3,0 PD		1000							2325 ³ /24715 m

28/12/90
 (3)

TRABAJOS DE TERMINACION POZO: 6.567

YACIMIENTO: TRUQUETE AREA: "B"

EQUIPO: 24-W-4745 INICIO: _____ TERMINO: _____

ESTADO ANTES: ESP. TECH. Pat. m³/d. Imp. % Ag. Sep. m³/d.

MOTIVO: TERMINACION

DIA	ENS. Nº	HORA	PETR.	AGUA	NIVEL	ANALISIS DE PETR. Y AGUA					OBSERVACIONES SN.xmm-PE-PD.	
						% IMP.	% ASE	% EN	% AEX	DENS.		% SAL.
11/08		09	Pat	1194	2345							
✓	(3)	11 ³⁰	Ensayo	2457	2452							
✓		12 ³⁰		3,08V	1000							
✓		13 ³⁰		2,4PV	1000							
✓		14 ³⁰		2,09PV	apod.							
✓		15 ³⁰	obs.	S/E								24452/465
✓		15 ³⁰ 16 ⁴⁵	lev. PK. a		2437							
✓	(4)	16 ⁴⁵	Ensayo	2458	2445							
✓		18		3,6PV	1200							
✓		19		2,4PV	2000							
✓		20		1,398PV	1400							
✓		21	obs.	S/E								
✓		21	lev. PK. a		1973							
✓	(5)	22 ⁴⁵	E	3242	19825							19825/24580
✓		24 ⁰⁰		3,6PV	440							
12/08		01 ⁰⁰	Form	3,6PV	440							
✓		02		3600	440							4,5
✓		03		3600	440							4,5
✓		04		3600	440							4,5
✓		05		3600	440							4,5
✓		05 8 ³⁰	lev. PK. a		1592							
✓	(6)	08 ³⁰	Ensayo	1564	1565							
✓		9 ³⁰		3,0PV	1000							
✓		6 ³⁰		1,69PV	apod.							1564/265
✓		11 ³⁰	obs.	S/E								
✓		11 ³⁰	levante PK. a		1509							
✓	(7)	12 ⁴⁵	Ensayo	1564	1525							
✓		14		3,6PV	1200							
✓		14-15		1,398PV	1390							
✓		16	230		1430	63	1/38	26	62	0,956	3,6	
✓		17	230		1430	61	1/36	24	80	0,952	3,6	
✓		18	230		1430	62	1/36	25	61	0,953	3,5	

Ensayo
19825/20135
Bdo. Margot
TIENE
2.º Etapa
de P208

Consultas
de ELEWIT.
1564/1665



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-567

Completación: G-567[00]

Fecha Operativa: 08/05/2014 15:46

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
29/03/1998	19:15	19:45	30	OH	TRANSPORTA EQUIPO DEL G 404 AL POZO G 567 DESPACIO POR CAMINOS CON MUCHA SUBIDA
29/03/1998	19:45	20:00	15	OH	ARMA LINEA Y DESGASIFICA POZO
29/03/1998	20:00	20:15	15	OH	EFFECTUA CHARLA DESEGURIDAD
29/03/1998	20:15	21:15	60	OH	MONTA EQUIPO
29/03/1998	21:15	21:45	30	OH	DESENGANCHA POZO Y SACA CABEZA DE AIB
29/03/1998	21:45	22:00	15	OH	DESCONECTA LINEA,TENSIONA HTA,MBRA PARA DESCLAVAR BBA SIN RESULTADO.RETIRA VGO DE 1 1/2 X 24'EN MAL ESTADO
29/03/1998	22:00	22:30	30	OH	COLOCA B/M ,TENSIONA HTA HASTA 26000# PARA LIBRAR BBA S/R,SE DEJA EN TENSION CON 26000# SOBRE EL PESO DE HTA,S/R
29/03/1998	22:30	23:00	30	OH	SE COMUNICO AL SR AGUILERA DE YPF Y EL MISMO ORDENA DEJAR EN TENSION CON 20000# S/PESO, SE EFFECTUO DICHA ORDEN SIN LIBRAR BBA
29/03/1998	23:00	23:15	15	OH	SE COMUNICO AL SR AGUILERA DE YPF Y ORDENA HACER DESENROSQUE,COLOCA LLAVA HCA,COLOCA ADAPTADOR
29/03/1998	23:15	00:00	45	OH	MANIOBRA ,EFFECTUA DESENROSQUE CON MUCHA DIFICULTAD POR NO PARAR EN UN PUNTO FIJO,LA HTA GIRABA SIN TOMAR TENSION,HASTA LOGRARLO CON LA TENSION MAXIMA (8000#),RETIRA ADAPTADOR
30/03/1998	00:00	00:15	15	OH	BAJA PLANCHADA,CAMBIA LLAVES HCAS,COLOCA ECONOMISADOR
30/03/1998	00:15	02:15	120	OH	SACA TROZOS DE 1" X 2'X 6'X 8'+ 80 B/B DE 1" + 84 B/B DE 7/8 + 19 B/B DE 3/4
30/03/1998	02:15	02:30	15	OH	CAMBIA HTAS DE B/B X HTAS DE CAÑOS
30/03/1998	02:30	02:45	15	OH	LEVANTA PLANCHADA Y SACA ECONOMISADOR
30/03/1998	02:45	03:00	15	OH	DESEMPAQUETA PAG,COLOCA NIPLE DE MBRA
30/03/1998	03:00	03:30	30	OH	TENSIONA HTA CON 68.000#,RETIRA CUÑAS DE HACENTAMIENTO,MBRA Y LIBRA PKR CON BUEN RESULTADO,ESPACIA HTA
30/03/1998	03:30	04:00	30	OH	LIMPIA BOCA DE POZO POR TENER MUCHO PETROLEO DERRAMADO
30/03/1998	04:00	04:15	15	OH	SACA PAG DE 7"
30/03/1998	04:15	05:00	45	OH	COLOCA BOP
30/03/1998	05:00	06:00	60	OH	SACA 36 C/B DE 2 7/8, DESPACIO POR AGARRARSE LA HTA HASTA 80.000# DE TENSION ,ENCUENTRA NIVEL
30/03/1998	06:00	07:00	60	OH	COLOCA ELEM.,DESAGOTA TBGN DESPACIO POR PETROLEO MUY VISCOSO,RETIRA ELEM.
30/03/1998	07:00	08:00	60	OH	SACA 80 C/B DE 2 7/8 A LA TORRE
30/03/1998	08:00	08:30	30	OH	SACA 4 C/B ,ENCUENTRA NIVEL,COLOCA ELEM..DESAGOTA TBGN,RETIRA ELEM.
30/03/1998	08:30	09:00	30	OH	SACA 30 C/B DE 2 7/8 A LA TORRE DESPACIO POR FUERTE VIENTO,ENCUENTRA PUNTO DE DESENROSQUE
30/03/1998	09:00	09:15	15	OH	CAMBIA HTAS DE C/B X HTAS DE B/B,CAMBIA LLAVE HCA
30/03/1998	09:15	09:45	30	OH	COLOCA DISPOSITIVO,TENSIONA HTA Y EFFECTUA DESENROSQUE,RETIRA DISPOSITIVO
30/03/1998	09:45	10:15	30	OH	SACA 35 B/B DE 3/4 EN SIMPLES P/ DESGASTE DE CUPLAS
30/03/1998	10:15	10:30	15	OH	RETIRA ECONOMISADOR,CAMBIA HTAS P/CAÑOS



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-567

Completación: G-567[00]

Fecha Operativa: 08/05/2014 15:46

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
30/03/1998	10:30	11:00	30	OH	COLOCA ELEM., DESAGOTA TBGN,RETIRA ELEM.
30/03/1998	11:00	11:30	30	OH	SACA 28 C/B DE 2 7/8 A LA TORRE,DESPACIO POR FUERTE VIENTO,ENCUENTRA OUNTO DE DESENROSQUE
30/03/1998	11:30	11:45	15	OH	CAMBIA HTA PARA B/B,CAMBIA LLAVE HCA
30/03/1998	11:45	12:15	30	OH	COLOCA DISPOSITIVO,EFFECTUA DESENROSQUE,RETIRA DISPOSITIVO
30/03/1998	12:15	12:45	30	OH	SACA 33 B/B DE 3/4 EN SIMPLES POR DESGASTE DE CUPLAS
30/03/1998	12:45	13:00	15	OH	CAMBIA HTAS PARA CAÑOS,RETIRA ECONOMISADOR,CAMBIA LLAVE HCA P/CAÑOS
30/03/1998	13:00	13:30	30	OH	COLOCA ELEM.,DESAGOTA TBGN,RETIRA ELEM.
30/03/1998	13:30	14:00	30	OH	SACA 29 C/B A LA TORRE,DESPACIO POR FUERTE VIENTO
30/03/1998	14:00	14:30	30	OH	CAMBIA HTAS PARA B/B ,COLOCA DISPOSITIVO,EFFECTUA DESENROSQUE,RETIRA DISPOSITIVO
30/03/1998	14:30	15:15	45	OH	SACA 40 B/B DE 3/4 EN SIMPLES,POR DESGASTE DE CUPLAS
30/03/1998	15:30	16:00	30	OH	COLOCA ELEM.,DESAGOTA TBGN,RETIRA ELEM.
30/03/1998	16:00	16:15	15	OH	SACA22 C/B A LA TORRE,SE OBSERVA CUPLAS CON DESGASTE,SE COMUNICA AL SR AGUILERA Y ORDENA SACARLOS EN SIMPLES
30/03/1998	16:15	16:45	30	OH	SACA 10 C/B EN SIMPLES,ENUENTRA PUNTO DE DESNROSQUE,CAMBIA HTAS,COLOCA DISPOSITIVO PARA DESENROSQUE
30/03/1998	16:45	17:45	60	OH	MANIOBRA PARA HACER DESENROSQUE S/R,INTENTA HACERLO POR HACENTAMIENTO S/R,SE PROBO CON DISTINTAS TENSIONES S/R,LEVANTA LA CAÑERIA
30/03/1998	17:45	19:45	120	OH	CONTINUA SACANDO C/B Y B/B EN UNA POR VES POR NO PODER EFECTUAR DESENROSQUE,TODAS LAS PIEZAS EN SIMPLES Y CON CAÑOS LLENOS,SACANDO EN TOTAL 15 C/B + 12 B/B + EL DISEÑO,ZTO COPAS 1 LISO
30/03/1998	19:45	20:00	15	OH	ARMA DISEÑO,1 LISO + ZTO COPAS CON PROBADOR + 1 C/B 2 7/8
30/03/1998	20:00	20:15	15	OH	CHARLA DE SEGURIDAD
30/03/1998	20:15	20:45	30	OH	MTBBA PRUEBA S/DISEÑO CON 2.000# "OK"
30/03/1998	20:45	21:00	15	OH	BAJA 10 C/B 2 7/8 EN SIMPLES ,MED,LUB,CAL,C/TORQUE DE 1650#
30/03/1998	21:00	21:30	30	OH	BAJA 30 C/B DE LA TORRE,MED,LUB,CAL,C/TORQUE DE 1650#
30/03/1998	21:30	22:00	30	OH	BAJA 30 C/B DE LA TORRE,MED,LUB,CAL,C/TORQUE DE 1650#
30/03/1998	22:00	22:15	15	OH	MTBBA PRUEBA CON 1800# "OK"
30/03/1998	22:15	23:15	60	OH	BAJA 60 C/B DE LA TORRE,MED,LUB,CAL,C/TORQUE DE 1650#
30/03/1998	23:15	23:30	15	OH	MTBBA PRUEBA CON 1400# "OK"
30/03/1998	23:30	00:00	30	OH	BAJA 30 C/B DE LA TORRE,MED,LUB,CAL,C/TORQUE DE 1650#
31/03/1998	00:00	00:30	30	OH	BAJA DE LA TORRE 30 C/B,MED,LUB,CAL,C/TORQUE DE 1650#
31/03/1998	00:30	00:45	15	OH	MTBBA PRUEBA CON 1000# "OK"
31/03/1998	00:45	02:00	75	OH	BAJA 46 C/B DE LA TORRE + 17 C/B EN SIMPLES,MED,LUB,CAL,C/TORQUE DE 1650#
31/03/1998	02:00	02:15	15	OH	MTBBA PRUEBA CON 800# Y ACUSA PREDIDA LENTA



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-567

Completación: G-567[00]

Fecha Operativa: 08/05/2014 15:46

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
31/03/1998	02:15	02:30	15	OH	SACA 20 C/B LLENOS A LA TORRE Y COMPRUEBA QUE EL CAÑO N° 21 TIENE LA CUPLA MUY TRABAJADA, SE REEMPLAZA POR OTRO CAÑO DE IGUAL MEDIDA
31/03/1998	02:30	02:45	15	OH	MTBBA PRUEBA CON 800# "OK"
31/03/1998	02:45	03:00	15	OH	BAJA 20 C/B DE LA TORRE, MED, LUB, CAL, C/TORQUE DE 1650#
31/03/1998	03:00	03:30	30	OH	MTBBA EFECTUA PRUEBA FINAL C/800# "OK"
31/03/1998	03:30	03:45	15	OH	ARMA PESCADOR EN SUPERFICIE Y PRUEBA "OK"
31/03/1998	03:45	05:00	75	OH	BAJA PESCADOR + B/M + CABLE DE PISTONEO, PESCA, ECUALIZA, LIBRA PROBADOR, SACA CABLE + B/M + PESCADOR CON PROBADOR, DESARMA Y RETIRA EL MISMO
31/03/1998	05:00	05:45	45	OH	EFECTUA LIMPIEZA EN BOCA DE POZO
31/03/1998	05:45	06:30	45	OH	SACA BOP
31/03/1998	06:30	06:45	15	OH	COLOCA PAG
31/03/1998	06:45	07:15	30	OH	MANIOBRA, FIJA PKR LOK SET C/20.000# DE TENSION, HACIENTA CAÑERÍA
31/03/1998	07:15	07:30	15	OH	RETIRA NIPLE DE MBRA, EMPAQUETA PAG
31/03/1998	07:30	07:45	15	OH	CAMBIA HTAS DE CAÑOS X HTAS DE B/B
31/03/1998	07:45	08:30	45	OH	CAMBIA EN LOCACION 69 CUPLAS DE 3/4 POR DESGASTE
31/03/1998	08:30	09:45	75	OH	BAJA BBA N°33-9 +69 B/B DE 3/4 ENSIMPLES
31/03/1998	09:45	10:30	45	OH	CAMBIA EN LOCACION 68 CUPLAS DE 3/4 POR DESGASTE
31/03/1998	10:30	11:45	75	OH	BAJA 68 B/B DE 3/4 EN SIMPLES
31/03/1998	11:45	12:00	15	OH	LAVA ROSCAS DE B/B EN LOS TIROS DOBLES
31/03/1998	12:00	14:15	135	OH	BAJA 85 B/B DE 7/8 EN DOBLES +87 B/B DE 1" EN DOBLES
31/03/1998	14:15	14:30	15	OH	EFECTUA MEDIDA, COLOCA TROZO DE 1"X 3'
31/03/1998	14:30	15:00	30	OH	DESARMA VGO DE 1 1/2 X 22', ARMA VGO NUEVO DE LA MISMA MEDIDA Y COLOCA EN BOCA DE POZO
31/03/1998	15:00	15:30	30	OH	COLOCA CABEZA DE AIB Y ENGANCHA POZO C/GOLPE DE BBA
31/03/1998	15:30	16:00	30	OH	MTBBA LLENA POZO CON 5000 LTRS DE ASF, PROBO FUNCIONAMIENTO DE BBA EN 5 EMBOLADAS LEVANTA 800# "OK"
31/03/1998	16:00	17:00	60	OH	DESMONTA EQUIPO (PERSONAL DE CERCO OPERANDO EN LA CAÑERÍA DE CONDUCCION)
31/03/1998	17:00	17:30	30	OH	ACONDICIONA MATERIAL SOBRANTE, 50 C/B + 9 B/B DE 3/4 + 1 PKR R3 + 2 B/B DE 1", CONECTA PUENTE Y LAVA EL MISMO



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-567

Completación: G-567[00]

Fecha Operativa: 08/05/2014 15:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
21/03/2008	01:00	02:00	60	OH	Transporta equipo sobre 4 kms hasta acceso al pozo G-567 donde camion no sube pendiente con equipo mbra en reiteradas oportunidades sin resultado
21/03/2008	02:00	12:00	600	OH	Espera apoyo camion petrolero (se pidió 02,30 hrs)
21/03/2008	12:00	13:00	60	OH	Transporta equipo con ayuda de camion petrolero hasta llegar al pozo G-567 de la bat, 14 G.
21/03/2008	13:00	13:30	30	OH	Despresuriza pozo por tbg y csg
21/03/2008	13:30	14:00	30	OH	Atraca, nivela y monta equipo
21/03/2008	14:00	20:00	360	OH	Equipo parado sin operar por falta de personal (comunico a Inspeccion)
21/03/2008	20:00	00:00	240	OH	Equipo parado sin operar x falta de personal.
22/03/2008	00:00	08:00	480	OH	Equipo parado sin operar por falta de personal
22/03/2008	08:00	08:15	15	OH	Realiza charla de seguridad s/mbra c/turno entrante
22/03/2008	08:15	09:15	60	OH	Monta equipo completo
22/03/2008	09:15	09:30	15	OH	Prueba limitador de carrera + pares de emergencia
22/03/2008	09:30	09:45	15	OH	Cambia htas de tbg x htas de v/b
22/03/2008	09:45	10:00	15	OH	Tensiona hta observa peso total (28.000 lbs) , saca desarmando vtg de 1 1/2" x 24' con tee prensa , retigan y accesorios
22/03/2008	10:00	10:15	15	OH	Agrega 1 v/b mbra y libra bomba con 4000 lbs de tension s/peso
22/03/2008	10:15	10:45	30	OH	Coloca bop de v/b + econom/ , baja plat/ de trabajo y cuelga llave hrc de v/b
22/03/2008	10:45	11:00	15	OH	Atraca semi de v/b y coloca bandejas ecologicas
22/03/2008	11:00	12:30	90	OH	Saca desarmando 3 trz de 1" 1x1' + 2x2' + 88 v/b de 1"
22/03/2008	12:30	13:15	45	OH	Conecta linea x directa , lava sarta de v/b c/4 m3 de asf c/300 psi en bomba
22/03/2008	13:15	17:15	240	OH	Saca 88 v/b de 7/8" + 136 v/b de 3/4" + bomba sin numero visible
22/03/2008	17:15	17:30	15	OH	Lava htas de v/b , utilizadas durante mbra
22/03/2008	17:30	18:00	30	OH	Retira llave hidrc de v/b + economizador , bop de v/b , levanta planchada
22/03/2008	18:00	18:15	15	OH	Cambia htas de v/b x htas de tbg
22/03/2008	18:15	19:15	60	OH	Conecta linea x inversa , bombea 18 mtrs3 de ASF sin completar anular, observa pozo normal, desconecta linea
22/03/2008	19:15	19:30	15	OH	Desempaqueta pag, coloca niple de mbra, tensiona htas hasta 80000 libra, pckr fijo, retira cuñas y cono portacuñas
22/03/2008	19:30	20:00	30	OH	Saca pag 5 1/2" x 2 7/8" + niple 5 1/2", se demora x estar muy torquada
22/03/2008	20:00	20:15	15	OH	Realiza charla de seguridad s/mbra c/turno entrante
22/03/2008	20:15	00:00	225	OH	Equipo parado sin operar x falta de personal
23/03/2008	00:00	08:00	480	OH	Equipo parado sin operar x falta de personal
23/03/2008	08:00	09:00	60	OH	Charla de seguridad a cargo del Sr: Fuentes, Departamento Seguridad, temas tratados resbalones y caidas , lesiones lumbares
23/03/2008	09:00	10:00	60	OH	Coloca brida adaptadora de mbra + bop
23/03/2008	10:00	10:30	30	OH	Baja planchada de trabajo , posiciona llave foster
23/03/2008	10:30	11:45	75	OH	Mbra pckr en reiteradas oportunidades sin lograr librar el mismo
23/03/2008	11:45	12:45	60	OH	Conecta linea de bomba x e/columna bombea 8 m3 ASF, completa, anular, continua bombeando 2 m3 ASF pozo admite c/600 psi en bomba, total bombeado al pozo 28 m3 ASF, desc, psi , desconecta linea
23/03/2008	12:45	14:15	90	OH	Continua maniobrando y golpeando en reiteradas oportunidades sin conseguir librar la misma hta al profundizar se asienta y al tensionar se agarra Obs: maniobrò hasta c/80000 lbs peso total, comunica novedades al Sr: Gaetan YPF, ordena efectuar desenrosque de tbg
23/03/2008	14:15	14:30	15	OH	Maniobra y efectua desenrosque de tbg c/buen resultado
23/03/2008	14:30	20:00	330	OH	Saca dessarmando : 226 tbg J55 de 2 7/8" + cupla 2 7/8", quedando punto de pesca pin 2 7/8", quedando en pozo : 5 tbg 2 7/8" + PCKR look set 5 1/2" x 2 7/8", 23 tbg 2 7/8" + zto NAC 2 7/8" + 1 tbg 2 7/8"
23/03/2008	20:00	00:00	240	OH	Equipo parado sin operar por falta de personal
24/03/2008	00:00	08:00	480	OH	Equipo parado sin operar x falta de personal
24/03/2008	08:00	08:15	15	OH	Realiza charla de seguridad c/turno entrante



DBU - Ficha de Pozo
Detalle Total de Operaciones

Pozo: YPF.Ch.G-567

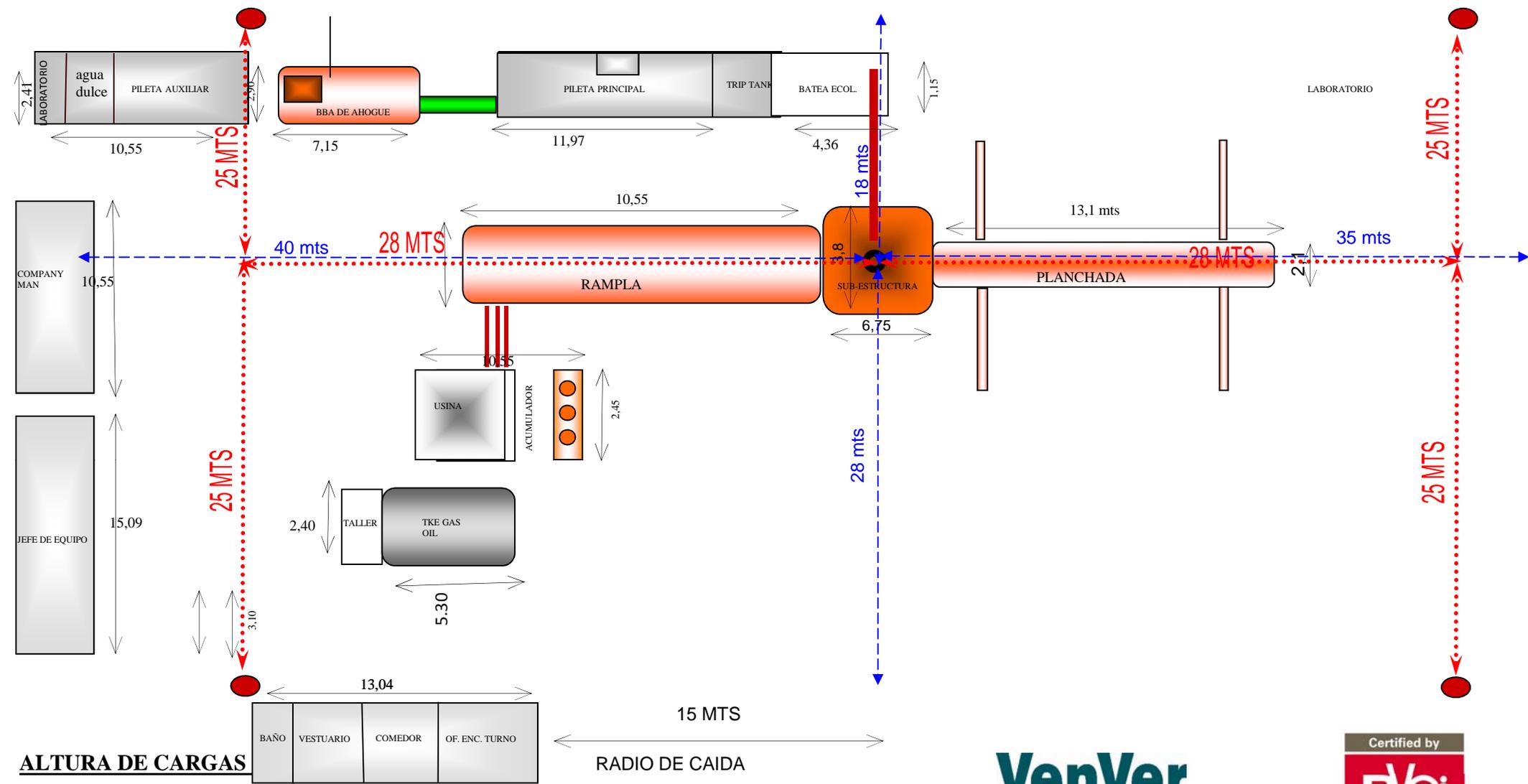
Completación: G-567[00]

Fecha Operativa: 08/05/2014 15:48

Fecha DFW	Desde (hh:mm) DFW	Hasta (hh:mm) DFW	Dur. (min.) DFW	Sidetrack DFW	Operación DFW
24/03/2008	08:15	09:15	60	OH	Charla de seguridad a cargo del Sr: Fuentes , Departamento Seguridad, temas tratados resbalones , caidas y lesiones lumbares
24/03/2008	09:15	09:45	30	OH	Retira llave foster + revate plat/ de trabajo
24/03/2008	09:45	10:00	15	OH	Lava bop + retira bandejas ecologicas
24/03/2008	10:00	11:00	60	OH	Saca bop + brida adaptadora
24/03/2008	11:00	11:15	15	OH	Coloca red` 5 1/2" a 2" c/v/v S2000 + tapon
24/03/2008	11:15	12:45	90	OH	Desmonta equipo
24/03/2008	12:45	13:00	15	OH	Acondiciona locacion



Layout con dimensiones mínimas locación para equipo Verver



ALTURA DE CARGAS

- Pileta Auxiliar: 2,33 MTS
- Casilla Company: 2,75 mts
- Casilla j. de equipo: 2,74 mts
- Casilla personal: 3,04 mts
- Acumulador: 2,5 mts
- Tanque de Gas-oil: 2,90 mts
- Subestructura: 3,30 mts
- Bba de ahogue: 2,90 mts
- Pileta Principal 3,48 mts

- Batea ecolog.: 2,10 mts
- Rampla: 0,45 mts
- Planchada: 1,25 mts

←--- dimension de locacion p/montar equipo



ISO 9001 Cert. Nº AR-2300238A
 ISO 14001 Cert Nº 20935-20936
 OHSAS 18001 Cert. Nº 158 A

DIMENSIONES EQUIPO 13